

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WLLDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
MAY, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149													
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077													
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 207693		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171488		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
JOB# 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF.	N/A		
STATE 71															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE 71				WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				WELL #:	1RE	RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	N/A		
WRIGHT STATE 70-25															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC			425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:	1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961						
MOOERS "B"		WELL #:	5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RATLIFF STATE		WELL #:	7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445						
FULK, MONTGOMERY		WELL #:	14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			616999						
WEST RANCH		WELL #:	2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST STATE "24"		WELL #:	1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID ->	211898	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4460 - 4499			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2020 - WELL PLUGGED 4/28/2020													

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591											
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653											
GATAGA		WELL #:		1	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				945936											
TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HODGE, J. HOWARD				WELL #:	7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 11988
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA BLK A-47				WELL #:	1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.				256917									
MORTON 23				WELL #:	3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.	11225 - 11245
03	4092 X	3158	-0-	-934	-0-	3128	2	30	9	N	27		173
04	3960 X	3120	-0-	-840	-0-	3108	2	12	9	N	11		184
05	3844 X	3298	-0-	-546	-0-	3279	2	19	9	N	17		201
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4099	2	21	9	N	19		220
07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5203	2	44	9	N	40	186 1	74
*08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3921	2	46	9	N	42		116

MORTON 23				WELL #:	1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.	11120 - 11192
03	0 W	6026	-0-	6026	130274	5932	2	94	9	N	85		404
04	0 W	4534	-0-	4534	134808	4470	2	64	9	N	58		462
05	0 W	2061	-0-	2061	136869	2025	2	36	9	N	33		495
06	140743 X	3874	-0-	-136869	-0-	3834	2	40	9	N	36		531
07	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7406	2	81	9	N	74		605
*08	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6789	2	73	9	N	66		671

OIL AND GAS DIVISION

A. C. MORTON (DEVONIAN)
CHEVRON U. S. A. INC.
HALLEY, S. M.

00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
148113
WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK)
APV MCCAMEY LLC
HEAGY

00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
028617
WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY
FITZGERALD STATE

423656
WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	300 #	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	450 #	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC.
GROVE, EUGENE

621750
WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*08	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

EATON "A"

WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	734	2	13	9	N	12					134
04	690 #	583	-0-	-107	-0-	581	2	2	9	N	2					136
05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					136
06	810 #	317	-0-	-493	-0-	304	2	13	9	N	12					148
07	837 #	519	-0-	-318	-0-	496	2	23	9	N	21					169
08	744 #	699	-0-	-45	-0-	682	2	17	9	N	15					184

ABELL (CLEAR FORK UPPER)
INCLINE ENERGY
NEXTGEN

00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
423656
WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	N	8					130
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	3	10	9	N	9					139
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	4	3	3	9	N	3					142
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	9	3	1	9	N	1					143
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	3	3	9	N	3					146
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	3	10	9	N	9					155

ABELL (CLEAR FORK UPPER)		//CONT.//		00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512											
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050	-	3151
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUNT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUNT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3198	-	3410
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ABELL (CLEAR FORK 3200)				00292 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY BREWER				423656											
HUNT "C"				WELL #:	1 C	RRCID ->	058103	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	N/A		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BOYS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	045550	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A		
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	

ABELL (GRAYBURG 2050)				00292 305	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
MAMMOTH EXPLORATION LLC				523592											
DRO				WELL #:	1	RRCID ->	098243	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2042	-	2052
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			42	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617										
AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540	- 3580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			77
04		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			77
05		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			77
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543	- 3619	
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			107
04		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			107
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			107
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824	- 3836	
GLENN, D.K.														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
GLENN, D. K. "A"														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838	- 3924	
STATE GROVE														
03	62 #	34	-0-	-28	-0-	6 4	28 9	N	25					204
04	30 #	7	-0-	-23	-0-	4 4	3 9	N	3	158	1			49
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	7 4	6 9	N	5					54
06	60 #	8	-0-	-52	-0-	5 4	3 9	N	3					57
07	62 #	7	-0-	-55	-0-	4 4	3 9	N	3					60
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	4 4	3 9	N	3					63

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523	- 3863	
TAYLOR STATE														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564													
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

INCLINE ENERGY 423656													
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	60	3	44	9	N	40		135
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	36		171
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	51	3	53	9	N	48		219
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	49	3	31	9	N	28	168 1	79
07	124 #	78	-0-	-46	-0-	22	3	56	9	N	51		130
*08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	195	3	84	9	N	76		206

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A													
03	868 #	47	-0-	-821	-0-	47	3			N	-0-		-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		-0-
07	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174													
03	2981 R	2981	-0-	-0-	-0-	2979	3	2	9	Y	2		20
04	2160 #	1487	-0-	-673	-0-	1486	3	1	9	Y	1		21
05	2232 #	1032	-0-	-1200	-0-	1030	3	2	9	Y	2		23
06	2160 #	1391	-0-	-769	-0-	1389	3	2	9	Y	2		25
07	2232 #	1019	-0-	-1213	-0-	1018	3	1	9	Y	1		26
08	2976 #	1174	-0-	-1802	-0-	1172	3	2	9	Y	2		28

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721													
03	1488 #	1254	-0-	-234	-0-	1254	3			N	-0-		-0-
04	1410 #	1128	-0-	-282	-0-	1128	3			N	-0-		-0-
05	1457 #	864	-0-	-593	-0-	864	3			N	-0-		-0-
06	1380 #	667	-0-	-713	-0-	667	3			N	-0-		-0-
07	1302 #	285	-0-	-1017	-0-	285	3			N	-0-		-0-
08	1240 #	825	-0-	-415	-0-	825	3			N	-0-		-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512													
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		70
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		72
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		75
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		78
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750										
TENNECO-AARESTAD		WELL #:		1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3074 - 3767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN 3800)				00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.				722193										
CRONK		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)				00292 609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.				800520										
GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	019404	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	N/A		
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL)				00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.				800520										
SIMMONS		WELL #:		3	RRCID ->	105909	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5441 - 5462		
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-	962	3			N	-0-			-0-
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730 - 5738		
03	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1493	3	68	9	N	62	163	1	52
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1544	3	62	9	N	56			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			108
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			136

GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730		
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 #	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1240 #	566	-0-	-674	-0-	566	3			N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 CLARK, JOHN M., INC. 157283
 GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.//		00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726												
PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	157649	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3390	-	3402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	158173	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3253	-	3339		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
EOG RESOURCES, INC.		253162		GRISHAM "27"	WELL #:	1	RRCID ->	177762	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3250	-	3400
03	1984 N	1757	-0-	-227	-0-		1757	2	N	-0-			-0-			
04	1230 N	85	-0-	-1145	-0-		85	2	N	-0-			-0-			
05	2325 N	75	-0-	-2250	-0-		75	2	N	-0-			-0-			
06	1710 N	78	-0-	-1632	-0-		78	2	N	-0-			-0-			
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	2	N	-0-			-0-			
*08	3100 N	3696	-0-	596	596		3696	2	N	-0-			-0-			
STOUT ENERGY INC.		824192		TAS "B"	WELL #:	1	RRCID ->	107682	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	3338	-	3349
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2020 - WELL PLUGGED 5/29/2020																
THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		TUNSTILL	WELL #:	1	RRCID ->	166524	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3285	-	3342
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.	WELL #:	147862	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
IDOL		WELL #:		1 U	RRCID ->	041512	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999									
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1301	RRCID ->	152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 - 1613	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	Y		-0-		-0-	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	9 1	77 2	Y		-0-		-0-	
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1	69 2	Y		-0-		-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 2	Y		-0-		-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	8 1	69 2	Y		-0-		-0-	
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	Y		-0-		-0-	

LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1	RRCID ->	160328	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 - 8120	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N		-0-		-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N		-0-		-0-	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N		-0-		-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N		-0-		-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N		-0-		-0-	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N		-0-		-0-	

M.E.P.&P.		WELL #:		1	RRCID ->	196928	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7003 - 7181	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

LA ESCALERA "D"		WELL #:		3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076 - 9698	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3622 - 4216	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078 - 3395	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	N		-0-		-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	149 2	N		-0-		-0-	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	109 2	N		-0-		-0-	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N		-0-		-0-	
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	13 1	111 2	N		-0-		-0-	
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	9 1	77 2	N		-0-		-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
WEST RANCH		WELL #:	5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780	-	3118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38 1	308 2	N	-0-				-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	59 1	533 2	N	-0-				-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	231 2	N	-0-				-0-
06	300 N	185	-0-	-115	-0-	19 1	166 2	N	-0-				-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	30 1	262 2	N	-0-				-0-
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	19 1	162 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:	2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956	-	3185
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-				-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-				-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-				-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-				-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:	5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380	-	4216
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:	2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910	-	3005
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	-0-				-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	9 1	77 2	N	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8 1	66 2	N	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-				-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 2	N	-0-				-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:	8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	-0-				-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	55 1	493 2	N	-0-				-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28 1	237 2	N	-0-				1
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14 1	119 2	N	1	1	1		1
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17 1	147 2	N	-0-	1	1		-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	N	-0-				-0-

WEST STATE		WELL #:	403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2246 - 2890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007										TOTAL DEPTH	5779	PERF. 4676 - 5600		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3398 - 4312		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2770 - 3190		
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	17			17
						19	9							
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-			17
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-			17
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-			17
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-			17
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-			17

WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007										TOTAL DEPTH	3660	PERF. 2446 - 3187		
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	105	1	945	2	N	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-			1
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	1085 N	855	-0-	-230	-0-	89	1	765	2	N	1	1 1		1
						1	9							
08	899 N	809	-0-	-90	-0-	86	1	723	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH	3740	PERF. 2657 - 3348		
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-			50
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	2	N	-0-			50
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			50
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-			50
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-			50
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-			50

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 4192	-		7056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4443	PERF. 4071	-		4250				
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N			-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	N			-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	N			-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N			-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N			-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N			-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2306	-		2854				
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 2	N			-0-			-0-
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	8 1	71 2	N			-0-			-0-
05	155 N	58	-0-	-97	-0-	6 1	52 2	N			-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	11 1	98 2	N			-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	6 1	51 2	N			-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 2	N			-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 3474	-		4246				
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N			-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	6 1	50 2	N			-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	N			-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	N			-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	5 1	43 2	N			-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	N			-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4603		RRCID -> 239161	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 3853	PERF. 2686	-		2712				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020 - WELL PLUGGED 4/30/2020														

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	-		6380				
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N			-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N			-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	N			-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	N			-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	10 1	85 2	N			-0-			-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	9 1	77 2	N			-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	-		4254				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203			N			-0-			97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203			N			-0-			97
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203			N		3	78 1			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203			N			-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203			N			-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1203			N			-0-			22

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206											
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	95 1	778 2	N	-0-		-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	141 1	1266 2	N	-0-		-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	146 1	1254 2	N	1	1 1	2
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	123 1	1077 2	N	-0-	1 1	1
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	147 1	1270 2	N	1	1 1	1
08	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	132 1	1110 2	N	1		2
WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622											
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-		8
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	218 2	N	-0-		8
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26 1	224 2	N	-0-		9
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	N	-0-		9
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	22 1	190 2	N	-0-		9
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	22 1	184 2	N	-0-		9
LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252											
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	45 1	370 2	N	-0-		-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	72 1	647 2	N	-0-		-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	72 1	614 2	N	-0-		1
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63 1	551 2	N	-0-		1
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	67 1	579 2	N	-0-		1
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	66 1	559 2	N	-0-		1
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060											
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 2	N	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	11 1	97 2	N	-0-		-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 2	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256											
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2	N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	11 1	95 2	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 2	N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	9 1	76 2	N	-0-		-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	10 1	87 2	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 2	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746 -	4340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5065	RRCID ->	246387	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434 -	3980
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:		2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184 -	3272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2511	RRCID ->	251498	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	3510 -	3614
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - WELL PLUGGED 4/23/2020													

LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019 -	3636
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 -	1652
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 -	3602
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 -	4778		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555		CAPACITY				CNTY: PECOS					
ELSNORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 -	7874		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPHA (QUEEN)				01938 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS					
THREE-B OIL COMPANY, THE		WELL #:		2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548 -	2564		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		WELL #:		1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.	12217 -	16523	
03	249742 X	249742	-0-	-0-	-0-	144	1	247027	2	Y	2337	2354	1	143
						2571	9							
04	237454 X	237454	-0-	-0-	-0-	209	1	235032	2	Y	2012	2000	1	155
						2213	9							
05	192631 X	192631	-0-	-0-	-0-	235	1	190264	2	Y	1675	1683	1	147
						289	4	1843	9					
06	209835 X	209835	-0-	-0-	-0-	304	1	207410	2	Y	1928	1863	1	212
						2121	9							
07	210717 X	210717	-0-	-0-	-0-	287	1	208492	2	Y	1762	1739	1	235
						1938	9							
*08	206939 X	206939	-0-	-0-	-0-	314	1	204848	2	Y	1615	1644	1	206
						1777	9							

BLACK HAWK STATE				301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9724 -	14041	
03	12152 X	6211	-0-	-5941	-0-	120	1	6074	2	Y	15	25	1	3
						17	9							
04	11760 X	9075	-0-	-2685	-0-	8997	2	78	9	Y	71	50	1	24
05	10602 X	8710	-0-	-1892	-0-	8264	2	439	4	Y	6	25	1	5
						7	9							
06	9420 X	8008	-0-	-1412	-0-	7998	2	10	9	Y	9	8	1	6
07	9393 X	7720	-0-	-1673	-0-	7700	2	20	9	Y	18	13	1	11
*08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7812	2	2	9	Y	2	12	1	1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
KING FLICKA		WELL #:		101AH	RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53	

REDWOOD		WELL #:		201AH	RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664			
03	113150 X	53922	-0-	-59228	-0-	53922	2		Y	-0-			-0-	
04	101970 X	29681	-0-	-72289	-0-	29681	2		Y	-0-			-0-	
05	114607 X	58888	-0-	-55719	-0-	58752	2	136 4	Y	-0-			-0-	
06	110910 X	99626	-0-	-11284	-0-	99626	2		Y	-0-			-0-	
07	114607 X	99899	-0-	-14708	-0-	99899	2		Y	-0-			-0-	
*08	92966 X	92966	-0-	-0-	-0-	92966	2		Y	-0-			-0-	

MOHICAN UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194			
03	119784 X	68168	-0-	-51616	-0-	97	1	68071	2	Y	-0-		-0-	
04	110010 X	33198	-0-	-76812	-0-	79	1	33119	2	Y	-0-		-0-	
05	105710 X	83263	-0-	-22447	-0-	77	1	83070	2	Y	-0-		-0-	
						116	4							
06	95576 X	95576	-0-	-0-	-0-	98	1	95478	2	Y	-0-		-0-	
07	93144 X	93144	-0-	-0-	-0-	102	1	93042	2	Y	-0-		-0-	
*08	90042 X	90042	-0-	-0-	-0-	109	1	89933	2	Y	-0-		-0-	

MONT BLANC		WELL #:		301BH	RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WEISSMIES		WELL #:		201AH	RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012			
03	16864 X	15697	-0-	-1167	-0-	2	1	15485	2	Y	191	216	1	50
						210	9							
04	16320 X	15769	-0-	-551	-0-	1	1	15263	2	Y	459	420	1	89
						505	9							
05	16864 X	11132	-0-	-5732	-0-	9	1	10910	2	Y	175	179	1	85
						20	4	193	9					
06	16230 X	14018	-0-	-2212	-0-	18	1	13859	2	Y	128	145	1	68
						141	9							
07	16771 X	14654	-0-	-2117	-0-	3	1	14511	2	Y	127	62	1	133
						140	9							
*08	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	2	1	13260	2	Y	129	151	1	111
						142	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
HUCKLEBERRY		WELL #:		101CH	RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10773	- 15271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		43214 X	22963	-0-	-20251	-0-	97 1	22866	2	N	-0-	1 1	-0-
04		37530 X	2776	-0-	-34754	-0-	2776 2			N	-0-		-0-
05		37169 X	13708	-0-	-23461	-0-	22 1	13577	2	N	10		10
							98 4	11	9				
06		30480 X	13634	-0-	-16846	-0-	61 1	13571	2	N	2	5 1	7
							2 9						
07		29109 X	13344	-0-	-15765	-0-	38 1	13306	2	N	-0-	6 1	1
08		22971 X	14179	-0-	-8792	-0-	42 1	14137	2	N	-0-		1

BIRCH UNIT		WELL #:		101BH	RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10956	- 18990	
03		104191 X	1365	-0-	-102826	-0-	423 1	942	4	Y	-0-		-0-
04		100830 X	85485	-0-	-15345	-0-	407 1	85078	2	Y	-0-		-0-
05		94984 X	63219	-0-	-31765	-0-	163 1	62306	2	Y	-0-		-0-
							750 4						
06		90570 X	83492	-0-	-7078	-0-	70 1	83422	2	Y	-0-		-0-
07		91512 X	85625	-0-	-5887	-0-	20 1	85605	2	Y	-0-		-0-
*08		84679 X	84679	-0-	-0-	-0-	17 1	84662	2	Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #:		101AH	RRCID ->	284893	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10478	- 15006	
03		36177 X	27260	-0-	-8917	-0-	74 1	26853	2	Y	303	262 1	83
							333 9						
04		32580 X	25294	-0-	-7286	-0-	87 1	25156	2	Y	46	119 1	10
							51 9						
05		30442 X	13020	-0-	-17422	-0-	67 1	12743	2	Y	45	50 1	5
							160 4	50	9				
06		26880 X	10257	-0-	-16623	-0-	91 1	10088	2	Y	37	36 1	6
							37 4	41	9				
07		27249 X	23704	-0-	-3545	-0-	115 1	23527	2	Y	56	55 1	7
							62 9						
*08		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	115 1	18477	2	Y	46	45 1	8
							51 9						

CHEYENNE		WELL #:		202AH	RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9880	- 11979	
03		6758 X	5535	-0-	-1223	-0-	1 1	5327	3	Y	188	1 1	333
							207 9						
04		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	9946 3	196	9	Y	178	392 1	119
05		5766 X	5568	-0-	-198	-0-	5406 3	89	4	Y	66		185
							73 9						
06		5580 X	554	-0-	-5026	-0-	542 3	12	9	Y	11		196
07		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	18 1	9642	3	Y	33		229
							36 9						
*08		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	131 1	8494	3	Y	52		281
							57 9						

BLACK HAWK STATE		WELL #:		101BH	RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823	- 16034	
03		30008 X	24477	-0-	-5531	-0-	245 1	23946	2	Y	260	406 1	53
							286 9						
04		29040 X	21643	-0-	-7397	-0-	21365 2	278	9	Y	253	220 1	86
05		29791 X	20854	-0-	-8937	-0-	19913 2	663	4	Y	253	138 1	201
							278 9						
06		27120 X	24576	-0-	-2544	-0-	24308 2	268	9	Y	244	289 1	156
07		25668 X	21246	-0-	-4422	-0-	21036 2	210	9	Y	191	234 1	113
*08		24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	23856 2	297	9	Y	270	192 1	191

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KING HIDALGO		WELL #:		101BH	RRCID ->	284916	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13357 - 16484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	

REDWOOD		WELL #:		301BH	RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269		
03	66278 X	33847	-0-	-32431	-0-	33847	2		Y	-0-		-0-	
04	64140 X	21277	-0-	-42863	-0-	21277	2		Y	-0-		-0-	
05	87637 X	32708	-0-	-54929	-0-	32632	2	76 4	Y	-0-		-0-	
06	84810 X	55438	-0-	-29372	-0-	55438	2		Y	-0-		-0-	
07	87637 X	52616	-0-	-35021	-0-	52616	2		Y	-0-		-0-	
*08	49089 X	49089	-0-	-0-	-0-	49089	2		Y	-0-		-0-	

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838		
03	104005 X	-0-	-0-	-104005	-0-				Y	-0-		-0-	
04	98760 X	1739	-0-	-97021	-0-	5 1	1734 2		Y	-0-		-0-	
05	88412 X	520	-0-	-87892	-0-	1 1	519 2		Y	-0-		-0-	
06	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	23 1	21972 2		Y	-0-		-0-	
07	81120 X	81120	-0-	-0-	-0-	69 1	81051 2		Y	-0-		-0-	
*08	81522 X	81522	-0-	-0-	-0-	69 1	81453 2		Y	-0-		-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #:		109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875		
03	160673 X	121319	-0-	-39354	-0-	121319	2		Y	-0-		-0-	
04	153150 X	32170	-0-	-120980	-0-	32170	2		Y	-0-		-0-	
05	160673 X	15627	-0-	-145046	-0-	15517	2	110 4	Y	-0-		-0-	
06	155490 X	-0-	-0-	-155490	-0-				Y	-0-		-0-	
07	91139 X	-0-	-0-	-91139	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122		
03	95165 X	95165	-0-	-0-	-0-	289 1	94876 2		Y	-0-		-0-	
04	66450 X	65716	-0-	-734	-0-	172 1	65544 2		Y	-0-		-0-	
05	70742 X	39175	-0-	-31567	-0-	48 1	39127 2		Y	-0-		-0-	
06	68460 X	63547	-0-	-4913	-0-	66 1	63481 2		Y	-0-		-0-	
07	70742 X	65595	-0-	-5147	-0-	56 1	65539 2		Y	-0-		-0-	
*08	66659 X	66659	-0-	-0-	-0-	57 1	66602 2		Y	-0-		-0-	

DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847		
03	158782 X	61173	-0-	-97609	-0-	61173	2		Y	-0-	1 1	-0-	
04	147690 X	41415	-0-	-106275	-0-	41415	2		Y	-0-		-0-	
05	158782 X	91653	-0-	-67129	-0-	91005	2	648 4	Y	-0-		-0-	
06	153660 X	140807	-0-	-12853	-0-	140747	2	60 4	Y	-0-		-0-	
07	158782 X	125179	-0-	-33603	-0-	125179	2		Y	-0-		-0-	
*08	115761 X	115761	-0-	-0-	-0-	115761	2		Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		62031 X	53168	-0-	-8863	-0-	93 1	53075 2	Y	-0-	-0-
04		60030 X	45322	-0-	-14708	-0-	122 1	45200 2	Y	-0-	-0-
05		62031 X	29522	-0-	-32509	-0-	66 1	28894 2	Y	-0-	-0-
							562 4				
06		60030 X	48890	-0-	-11140	-0-	97 1	48247 2	Y	-0-	-0-
							546 4				
07		61401 X	56123	-0-	-5278	-0-	107 1	56016 2	Y	-0-	-0-
*08		54572 X	54572	-0-	-0-	-0-	109 1	54463 2	Y	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772
03		120621 X	-0-	-0-	-120621	-0-			Y	-0-	-0-
04		110700 X	21354	-0-	-89346	-0-	56 1	21298 2	Y	-0-	-0-
05		120621 X	68252	-0-	-52369	-0-	84 1	68168 2	Y	-0-	-0-
06		116730 X	107305	-0-	-9425	-0-	112 1	107193 2	Y	-0-	-0-
07		120621 X	108546	-0-	-12075	-0-	92 1	108454 2	Y	-0-	-0-
*08		102526 X	102526	-0-	-0-	-0-	87 1	102439 2	Y	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161
03		118513 X	101822	-0-	-16691	-0-	101822 2		Y	-0-	-0-
04		113370 X	96436	-0-	-16934	-0-	96436 2		Y	-0-	-0-
05		118513 X	35393	-0-	-83120	-0-	35143 2	250 4	Y	-0-	-0-
06		114690 X	103442	-0-	-11248	-0-	103398 2	44 4	Y	-0-	-0-
07		118513 X	94307	-0-	-24206	-0-	94307 2		Y	-0-	-0-
*08		40435 X	40435	-0-	-0-	-0-	40435 2		Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BIRCH UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11132 - 19118
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	116560 X	999	-0-	-115561	-0-	310	1 689 4	Y	-0-		-0-
04	108150 X	20529	-0-	-87621	-0-	98	1 20431 2	Y	-0-		-0-
05	109337 X	52369	-0-	-56968	-0-	135	1 51613 2	Y	-0-		-0-
						621	4				
06	102300 X	71930	-0-	-30370	-0-	61	1 71869 2	Y	-0-		-0-
07	100967 X	68542	-0-	-32425	-0-	16	1 68526 2	Y	-0-		-0-
*08	64934 X	64934	-0-	-0-	-0-	13	1 64921 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	13534 - 18056
03	143530 X	115651	-0-	-27879	-0-	115651	2	Y	-0-		-0-
04	131370 X	104638	-0-	-26732	-0-	104638	2	Y	-0-		-0-
05	143530 X	68814	-0-	-74716	-0-	68328	2 486 4	Y	-0-		-0-
06	138900 X	118734	-0-	-20166	-0-	118683	2 51 4	Y	-0-		-0-
07	143530 X	105836	-0-	-37694	-0-	105836	2	Y	-0-		-0-
*08	110238 X	110238	-0-	-0-	-0-	110238	2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	12280 - 16705
*12	118013 X	118013	-0-	-0-	-0-	403	1 114343 2	N	2969	2987 1	540
						1	4 3266 9				
*01	104589 X	104589	-0-	-0-	-0-	711	1 100846 2	N	2755	2762 1	533
						1	4 3031 9				
*02	107996 X	72146	-0-	-35850	-0-	40	1 69528 2	N	2344	2383 1	494
						2578	9				
*03	66427 X	66427	-0-	-0-	-0-	1	1 65051 2	N	1250	1309 1	435
						1375	9				
*04	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	1	1 40610 2	N	891	899 1	427
						980	9				
*05	57871 X	57871	-0-	-0-	-0-	2	1 56732 2	N	1032	1010 1	449
						2	4 1135 9				
*06	67339 X	67339	-0-	-0-	-0-	3	1 65996 2	N	1218	1175 1	492
						1340	9				
*07	67232 X	67232	-0-	-0-	-0-	3	1 65916 2	N	1194	1169 1	517
						1313	9				
*08	64534 X	64534	-0-	-0-	-0-	2	1 63274 2	N	1144	1157 1	504
						1258	9				

MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	12464 - 17386
03	107911 X	107911	-0-	-0-	-0-	63	1 107836 2	Y	11	14 1	1
						12	9				
04	86214 X	86214	-0-	-0-	-0-	77	1 86128 2	Y	8	8 1	1
						9	9				
05	91183 X	91183	-0-	-0-	-0-	112	1 90922 2	Y	10	10 1	1
						138	4 11 9				
06	107494 X	107494	-0-	-0-	-0-	157	1 107331 2	Y	5	5 1	1
						6	9				
07	106616 X	106616	-0-	-0-	-0-	147	1 106465 2	Y	4	4 1	1
						4	9				
08	T. A.	106596	-0-	106596	106596	163	1 106433 2	Y	-0-	1 1	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	128984 X	128984	-0-	-0-	-0-	75 1	128509 2	Y	364	366 1	22
						400 9					
04	150510 X	97626	-0-	-52884	-0-	86 1	97107 2	Y	394	386 1	30
						433 9					
05	154163 X	106403	-0-	-47760	-0-	130 1	105791 2	Y	292	296 1	26
						161 4	321 9				
06	144360 X	120745	-0-	-23615	-0-	176 1	120216 2	Y	321	312 1	35
						353 9					
07	146382 X	121636	-0-	-24746	-0-	167 1	121143 2	Y	296	292 1	39
						326 9					
08	128991 X	121541	-0-	-7450	-0-	186 1	121045 2	Y	282	285 1	36
						310 9					

WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881			
03	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	6 1	40299 2	Y	193	206 1	51
						212 9					
04	44946 X	44946	-0-	-0-	-0-	3 1	44336 2	Y	552	496 1	107
						607 9					
05	32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	23 1	32260 2	Y	214	217 1	104
						54 4	235 9				
06	47226 X	47226	-0-	-0-	-0-	52 1	46900 2	Y	249	221 1	132
						274 9					
07	47953 X	47953	-0-	-0-	-0-	8 1	47828 2	Y	106	121 1	117
						117 9					
*08	46476 X	46476	-0-	-0-	-0-	7 1	46300 2	Y	154	139 1	132
						169 9					

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006			
03	169911 X	138715	-0-	-31196	-0-	138715 2		Y	-0-		-0-
04	161640 X	127003	-0-	-34637	-0-	127003 2		Y	-0-		-0-
05	169911 X	78784	-0-	-91127	-0-	78227 2	557 4	Y	-0-		-0-
06	164430 X	144423	-0-	-20007	-0-	144361 2	62 4	Y	-0-		-0-
07	169911 X	129742	-0-	-40169	-0-	129742 2		Y	-0-		-0-
*08	121213 X	121213	-0-	-0-	-0-	121213 2		Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238			
03	30721 X	24029	-0-	-6692	-0-	65 1	23911 2	Y	48	48 1	13
						53 9					
04	28950 X	24787	-0-	-4163	-0-	64 1	24668 2	Y	50	52 1	11
						55 9					
05	25203 X	18261	-0-	-6942	-0-	61 1	18034 2	Y	18	27 1	2
						146 4	20 9				
06	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	86 1	24974 2	Y	46	41 1	7
						34 4	51 9				
07	25606 X	24790	-0-	-816	-0-	80 1	24665 2	Y	41	43 1	5
						45 9					
*08	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	84 1	23366 2	Y	44	41 1	8
						48 9					

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		83925 X	83925	-0-	-0-	83925 2		Y	-0-		-0-
04		72890 X	72890	-0-	-0-	72890 2		Y	-0-		-0-
05		69254 X	49002	-0-	-20252	48761 2	241 4	Y	-0-		-0-
06		77228 X	77228	-0-	-0-	77087 2	141 4	Y	-0-		-0-
07		70657 X	70657	-0-	-0-	70579 2	78 4	Y	-0-		-0-
*08		81571 X	81571	-0-	-0-	81571 2		Y	-0-		-0-

FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212
03	48019	X	125	-0-	-47894	125 1		N	-0-		-0-
04	44760	X	37660	-0-	-7100	91 1	37569 2	N	-0-		-0-
05	45198	X	26782	-0-	-18416	67 1	26713 2	N	-0-		-0-
						2 4					
06	42150	X	32987	-0-	-9163	80 1	32907 2	N	-0-		-0-
07	42904	X	33073	-0-	-9831	78 1	32995 2	N	-0-		-0-
08	38905	X	31986	-0-	-6919	80 1	31906 2	N	-0-		-0-

NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262
03	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614
03	97154	X	103	-0-	-97051	103 1		N	-0-		-0-
04	94020	X	23227	-0-	-70793	56 1	23171 2	N	-0-		-0-
05	84134	X	54842	-0-	-29292	136 1	54703 2	N	-0-		-0-
						3 4					
06	70202	X	70202	-0-	-0-	169 1	70033 2	N	-0-		-0-
07	70835	X	64024	-0-	-6811	151 1	63873 2	N	-0-		-0-
*08	58439	X	58439	-0-	-0-	147 1	58292 2	N	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232
03	117242	X	75450	-0-	-41792	75450 2		Y	-0-		-0-
04	112260	X	48355	-0-	-63905	48355 2		Y	-0-		-0-
05	108655	X	73907	-0-	-34748	73385 2	522 4	Y	-0-		-0-
06	113704	X	113704	-0-	-0-	113655 2	49 4	Y	-0-		-0-
07	108655	X	104445	-0-	-4210	104445 2		Y	-0-		-0-
*08	97125	X	97125	-0-	-0-	97125 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.	14555 - 19427			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		104036 X	-0-	-0-	-104036	-0-					N	-0-			-0-
04		100410 X	-0-	-0-	-100410	-0-					N	-0-			-0-
05		98797 X	394	-0-	-98403	-0-	1	1	393	2	N	-0-			-0-
06		39810 X	1241	-0-	-38569	-0-	1	1	1239	2	N	-0-			-0-
							1	4							
07		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1	1	1110	2	N	-0-			-0-
*08		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	7	1	8954	2	N	-0-			-0-

WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	11139 - 14593			
03		33046 X	20412	-0-	-12634	-0-	3	1	20207	2	Y	184	221	1	49
							202	9							
04		31980 X	18687	-0-	-13293	-0-	1	1	18686	2	Y	-0-	49	1	-0-
05		32271 X	15620	-0-	-16651	-0-	11	1	15583	2	Y	-0-			-0-
							26	4							
06		29340 X	16544	-0-	-12796	-0-	18	1	16526	2	Y	-0-			-0-
07		26319 X	17368	-0-	-8951	-0-	3	1	17274	2	Y	83			83
							91	9							
*08		13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	2	1	13717	2	Y	-0-	83	1	-0-

JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.	13982 - 18806			
03		58590 X	716	-0-	-57874	-0-	11	1	705	2	N	-0-			-0-
04		56700 X	-0-	-0-	-56700	-0-					N	-0-			-0-
05		65503 X	5522	-0-	-59981	-0-	20	1	5502	2	N	-0-			-0-
06		63390 X	2963	-0-	-60427	-0-	46	1	2917	2	N	-0-			-0-
07		65503 X	1283	-0-	-64220	-0-	18	1	1265	2	N	-0-			-0-
08		5518 X	499	-0-	-5019	-0-	25	1	474	2	N	-0-			-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.	14052 - 18817			
03		132804 X	78250	-0-	-54554	-0-	78250	2			Y	-0-			-0-
04		128520 X	5981	-0-	-122539	-0-	5981	2			Y	-0-			-0-
05		132804 X	52084	-0-	-80720	-0-	50883	2	1201	4	Y	-0-			-0-
06		146130 X	146130	-0-	-0-	-0-	145891	2	239	4	Y	-0-			-0-
07		163865 X	163865	-0-	-0-	-0-	163865	2			Y	-0-			-0-
*08		151789 X	151789	-0-	-0-	-0-	151789	2			Y	-0-			-0-

KING HIDALGO		WELL #:		201AH	RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	12520 - 16826			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14476 - 19490			
03		69843 X	-0-	-0-	-69843	-0-					Y	-0-			-0-
04		67590 X	14586	-0-	-53004	-0-	38	1	14548	2	Y	-0-			-0-
05		69843 X	45126	-0-	-24717	-0-	55	1	45071	2	Y	-0-			-0-
06		67590 X	66416	-0-	-1174	-0-	69	1	66347	2	Y	-0-			-0-
07		73569 X	73569	-0-	-0-	-0-	62	1	73507	2	Y	-0-			-0-
*08		74899 X	74899	-0-	-0-	-0-	64	1	74835	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
STATE BULLSEYE		WELL #: 101AH		RRCID ->	285291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10637 - 15079						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	323	1			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285292	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10868 - 17941						
03	102238 X	116	-0-	-102122	-0-	116	1			N	-0-					-0-
04	97920 X	22782	-0-	-75138	-0-	55	1	22727	2	N	-0-					-0-
05	95170 X	70067	-0-	-25103	-0-	174	1	69889	2	N	-0-					-0-
						4	4									
06	89310 X	86962	-0-	-2348	-0-	210	1	86752	2	N	-0-					-0-
07	86909 X	86909	-0-	-0-	-0-	205	1	86704	2	N	-0-					-0-
*08	82604 X	82604	-0-	-0-	-0-	207	1	82397	2	N	-0-					-0-

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID ->	285378	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10455 - 14108						
03	34844 X	27239	-0-	-7605	-0-	1	1	27194	3	Y	40	1	1			162
						44	9									
04	29130 X	27509	-0-	-1621	-0-	27478	3	31	9	Y	28	171	1			19
05	30473 X	20926	-0-	-9547	-0-	20712	3	211	4	Y	3					22
						3	9									
06	29490 X	23338	-0-	-6152	-0-	23338	3			Y	-0-					22
07	30473 X	26879	-0-	-3594	-0-	32	1	26830	3	Y	15					37
						17	9									
*08	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	123	1	22961	3	Y	-0-					37

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	285425	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11670 - 16512						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8146 - 11144						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 - 19272						
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	23	1	10170	2	Y	-0-					-0-
						198	4									
06	30070 X	30070	-0-	-0-	-0-	60	1	29674	2	Y	-0-					-0-
						336	4									
07	43810 X	43810	-0-	-0-	-0-	83	1	43727	2	Y	-0-					-0-
*08	43143 X	43143	-0-	-0-	-0-	86	1	43057	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)														
APACHE CORPORATION														
BLACKFOOT STATE UNIT														
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
//CONT.// 027200														
WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03		285673 X	285673	-0-	-0-	-0-	278	1	280824	2	Y	4155	4284	126
							4571	9						
04		142983 X	142983	-0-	-0-	-0-	201	1	139392	2	Y	3082	3041	167
							3390	9						
05		252801 X	252801	-0-	-0-	-0-	156	1	249506	2	Y	2854	2837	184
							3139	9						
06		304274 X	304274	-0-	-0-	-0-	131	1	300785	2	Y	3053	3115	122
							3358	9						
07		303990 X	303990	-0-	-0-	-0-	186	1	300820	2	Y	2713	2647	188
							2984	9						
*08		295101 X	295101	-0-	-0-	-0-	193	1	292356	2	Y	2320	2341	167
							2552	9						
MOHICAN UNIT														
WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329														
03		112251 X	79697	-0-	-32554	-0-	113	1	79584	2	Y	-0-		-0-
04		104640 X	31120	-0-	-73520	-0-	74	1	31046	2	Y	-0-		-0-
05		108252 X	100367	-0-	-7885	-0-	93	1	100134	2	Y	-0-		-0-
							140	4						
06		114004 X	114004	-0-	-0-	-0-	117	1	113887	2	Y	-0-		-0-
07		110036 X	110036	-0-	-0-	-0-	121	1	109915	2	Y	-0-		-0-
*08		105667 X	105667	-0-	-0-	-0-	128	1	105539	2	Y	-0-		-0-
MONT BLANC														
WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BIRCH UNIT														
WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977														
03		95294 X	535	-0-	-94759	-0-	166	1	369	4	Y	-0-		-0-
04		92220 X	29945	-0-	-62275	-0-	143	1	29802	2	Y	-0-		-0-
05		84258 X	66293	-0-	-17965	-0-	171	1	65335	2	Y	-0-		-0-
							787	4						
06		81270 X	72002	-0-	-9268	-0-	61	1	71941	2	Y	-0-		-0-
07		74958 X	69686	-0-	-5272	-0-	16	1	69670	2	Y	-0-		-0-
*08		66445 X	66445	-0-	-0-	-0-	14	1	66431	2	Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT														
WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131														
09		36360 X	-0-	-0-	-36360	-0-					Y	-0-		-0-
10		37231 X	-0-	-0-	-37231	-0-					Y	-0-		-0-
11		31290 X	-0-	-0-	-31290	-0-					Y	-0-		-0-
12		12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.	12419 - 17120			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10428 - 15250			
03	41199 X	35840	-0-	-5359	-0-	35603	2	237	9	Y	215	145	1	139
04	39870 X	36490	-0-	-3380	-0-	35937	2	553	9	Y	503	335	1	307
05	41199 X	27715	-0-	-13484	-0-	27333	2	382	9	Y	347	376	1	278
06	37980 X	36246	-0-	-1734	-0-	35770	2	476	9	Y	433	336	1	375
07	37696 X	36033	-0-	-1663	-0-	35560	2	473	9	Y	430	555	1	250
*08	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	35420	2	468	9	Y	425	466	1	209

MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	10429 - 15101			
03	41168 X	32916	-0-	-8252	-0-	32525	2	391	9	Y	355	242	1	230
04	39840 X	35603	-0-	-4237	-0-	35603	2			Y	-0-	230	1	-0-
05	39122 X	27408	-0-	-11714	-0-	27408	2			Y	-0-	-0-		-0-
06	36870 X	34805	-0-	-2065	-0-	34805	2			Y	-0-	-0-		-0-
07	36797 X	35689	-0-	-1108	-0-	35689	2			Y	-0-	-0-		-0-
*08	34143 X	34143	-0-	-0-	-0-	34143	2			Y	-0-	-0-		-0-

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9539 - 14140			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	10110 - 15375			
03	42563 X	37955	-0-	-4608	-0-	37331	2	624	9	Y	567	567	1	151
04	39990 X	6377	-0-	-33613	-0-	6319	2	58	9	Y	53	155	1	49
05	39215 X	34057	-0-	-5158	-0-	33695	2	77	4	Y	259	167	1	141
						285	9							
06	37950 X	36191	-0-	-1759	-0-	35714	2	477	9	Y	434	410	1	165
07	39215 X	36597	-0-	-2618	-0-	36137	2	460	9	Y	418	442	1	141
*08	35667 X	35667	-0-	-0-	-0-	35227	2	440	9	Y	400	413	1	128

ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10374 - 14258			
03	19220 X	16368	-0-	-2852	-0-	15996	2	372	9	Y	338	341	1	28
04	18600 X	14861	-0-	-3739	-0-	14557	2	304	9	Y	276	276	1	28
05	19220 X	12144	-0-	-7076	-0-	11859	2	34	4	Y	228	230	1	26
						251	9							
06	18600 X	14369	-0-	-4231	-0-	14104	2	265	9	Y	241	207	1	60
07	17924 X	14299	-0-	-3625	-0-	13991	2	308	9	Y	280	308	1	32
*08	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	12922	2	205	9	Y	186	166	1	52

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
KICKAPOO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200	-	13591	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		31775 X	24907	-0-	-6868	-0-	24621	2	286	9	Y	260	227 1	114
04		30750 X	3343	-0-	-27407	-0-	3320	2	23	9	Y	21	119 1	16
05		31775 X	27088	-0-	-4687	-0-	6	1	26314	2	Y	109	63 1	62
							648	4	120	9				
06		34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	18	1	34555	2	Y	173	147 1	88
							190	9						
07		34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	16	1	34378	2	Y	115	96 1	107
							127	9						
*08		33362 X	33362	-0-	-0-	-0-	27	1	33191	2	Y	131	156 1	82
							144	9						

MONT BLANC		WELL #:		202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530	-	14802
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	-	15078	
03		35061 X	19495	-0-	-15566	-0-	19243	2	252	9	Y	229	242 1	61
04		33930 X	5463	-0-	-28467	-0-	5420	2	43	9	Y	39	64 1	36
05		29202 X	27038	-0-	-2164	-0-	26877	2	62	4	Y	90	77 1	49
							99	9						
06		24157 X	24157	-0-	-0-	-0-	24041	2	116	9	Y	105	114 1	40
07		29869 X	29869	-0-	-0-	-0-	29850	2	19	9	Y	17	51 1	6
*08		23326 X	23326	-0-	-0-	-0-	23165	2	161	9	Y	146	105 1	47

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	-	17141
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521	-	17143
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		104250 X	-0-	-0-	-104250	-0-				Y	-0-			-0-
10		87079 X	-0-	-0-	-87079	-0-				Y	-0-			-0-
11		84270 X	-0-	-0-	-84270	-0-				Y	-0-			-0-
12		73408 X	-0-	-0-	-73408	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.12100	- 16903			
03		278212 X	278212	-0-	-0-	-0-	254	1	272798	2	Y	4691	4796	1	142
							5160	9							
04		146977 X	146977	-0-	-0-	-0-	196	1	143172	2	Y	3281	3245	1	178
							3609	9							
05		214372 X	214372	-0-	-0-	-0-	125	1	210813	2	Y	3122	3098	1	202
							3434	9							
06		283818 X	283818	-0-	-0-	-0-	115	1	280009	2	Y	3358	3425	1	135
							3694	9							
07		287680 X	287680	-0-	-0-	-0-	169	1	284241	2	Y	2973	2902	1	206
							3270	9							
*08		244990 X	244990	-0-	-0-	-0-	150	1	242097	2	Y	2494	2521	1	179
							2743	9							

BLACK HAWK STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.10025	- 14550			
03		33635 X	24494	-0-	-9141	-0-	250	1	23537	2	Y	643	864	1	131
							707	9							
04		32550 X	23146	-0-	-9404	-0-	22649	2	497	9	Y	452	429	1	154
05		31155 X	14992	-0-	-16163	-0-	14283	2	479	4	Y	209	197	1	166
							230	9							
06		28590 X	21690	-0-	-6900	-0-	21373	2	317	9	Y	288	270	1	184
07		26412 X	20371	-0-	-6041	-0-	20055	2	316	9	Y	287	301	1	170
*08		22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	22105	2	454	9	Y	413	290	1	293

CHINOOK		WELL #:		102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10351	- 15291			
03		56017 X	39436	-0-	-16581	-0-	105	1	39078	2	Y	230	249	1	63
							253	9							
04		45000 X	38695	-0-	-6305	-0-	97	1	38451	2	Y	134	168	1	29
							147	9							
05		43865 X	30262	-0-	-13603	-0-	84	1	29927	2	Y	45	69	1	5
							201	4	50	9					
06		42450 X	38133	-0-	-4317	-0-	100	1	37958	2	Y	32	32	1	5
							40	4	35	9					
07		43865 X	37986	-0-	-5879	-0-	96	1	37887	2	Y	3	8	1	-0-
							3	9							
*08		36398 X	36398	-0-	-0-	-0-	93	1	36301	2	Y	4	3	1	1
							4	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	46128 X	38468	-0-	-7660	-0-	102 1 464 9	37902 2	Y	422	346 1	115
04	44640 X	38017	-0-	-6623	-0-	96 1 72 9	37849 2	Y	65	166 1	14
05	45322 X	31844	-0-	-13478	-0-	87 1 209 4	31408 2 140 9	Y	127	126 1	15
06	41490 X	38567	-0-	-2923	-0-	101 1 40 4	38414 2 12 9	Y	11	24 1	2
07	42873 X	39564	-0-	-3309	-0-	100 1 51 9	39413 2	Y	46	42 1	6
*08	38494 X	38494	-0-	-0-	-0-	98 1 146 9	38250 2	Y	133	115 1	24
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963	
03	51491 X	41797	-0-	-9694	-0-	112 1 125 9	41560 2	Y	114	105 1	31
04	46080 X	43256	-0-	-2824	-0-	109 1 144 9	43003 2	Y	131	134 1	28
05	48174 X	34377	-0-	-13797	-0-	95 1 226 4	33959 2 97 9	Y	88	106 1	10
06	46620 X	42836	-0-	-3784	-0-	112 1 45 4	42569 2 110 9	Y	100	94 1	16
07	48174 X	42893	-0-	-5281	-0-	108 1 96 9	42689 2	Y	87	92 1	11
*08	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	105 1 90 9	41237 2	Y	82	78 1	15
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471	
03	91202 X	68378	-0-	-22824	-0-	43 1	68335 2	Y	-0-		-0-
04	88260 X	30559	-0-	-57701	-0-	40 1	30519 2	Y	-0-		-0-
05	87761 X	64518	-0-	-23243	-0-	36 1 355 4	64127 2	Y	-0-		-0-
06	83880 X	78022	-0-	-5858	-0-	28 1	77994 2	Y	-0-		-0-
07	81375 X	81165	-0-	-210	-0-	30 1	81135 2	Y	-0-		-0-
*08	78468 X	78468	-0-	-0-	-0-	30 1	78438 2	Y	-0-		-0-
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300	
03	232551 X	232551	-0-	-0-	-0-	134 1 2435 9	229982 2	Y	2214	2192 1	135
04	137815 X	137815	-0-	-0-	-0-	121 1 1212 9	136482 2	Y	1102	1152 1	85
05	180873 X	180873	-0-	-0-	-0-	220 1 271 4	178528 2 1854 9	Y	1685	1622 1	148
06	220776 X	220776	-0-	-0-	-0-	321 1 1261 9	219194 2	Y	1146	1168 1	126
07	213532 X	213532	-0-	-0-	-0-	292 1 1129 9	212111 2	Y	1026	1015 1	137
*08	209960 X	209960	-0-	-0-	-0-	320 1 1009 9	208631 2	Y	917	937 1	117

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE						M	PROD				BALANCE
03	256494	X	128399	-0-	-128095	-0-	76	1	128323	2	Y	-0-				-0-
04	244350	X	59487	-0-	-184863	-0-	64	1	59423	2	Y	-0-				-0-
05	212412	X	120362	-0-	-92050	-0-	161	1	120003	2	Y	-0-				-0-
							198	4								
06	198240	X	160556	-0-	-37684	-0-	240	1	160316	2	Y	-0-				-0-
07	159687	X	159687	-0-	-0-	-0-	220	1	159467	2	Y	-0-				-0-
*08	153992	X	153992	-0-	-0-	-0-	236	1	153756	2	Y	-0-				-0-
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035						
03	332382	X	255212	-0-	-77170	-0-	148	1	253787	2	Y	1161	1172	1		71
							1277	9								
04	320820	X	175643	-0-	-145177	-0-	155	1	174447	2	Y	946	944	1		73
							1041	9								
05	198601	X	198601	-0-	-0-	-0-	243	1	196414	2	Y	1495	1437	1		131
							299	4	1645	9						
06	232552	X	232552	-0-	-0-	-0-	358	1	231341	2	Y	775	821	1		85
							853	9								
07	238982	X	238982	-0-	-0-	-0-	349	1	237901	2	Y	665	661	1		89
							732	9								
*08	227572	X	227572	-0-	-0-	-0-	363	1	226578	2	Y	574	590	1		73
							631	9								
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12577 - 17302						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128		PERF.12093 - 16950						
03	352160	X	229919	-0-	-122241	-0-	133	1	228278	2	Y	1371	1379	1		84
							1508	9								
04	329010	X	173074	-0-	-155936	-0-	153	1	171594	2	Y	1206	1197	1		93
							1327	9								
05	197864	X	197864	-0-	-0-	-0-	245	1	196185	2	Y	1029	1032	1		90
							302	4	1132	9						
06	261878	X	261878	-0-	-0-	-0-	397	1	260230	2	Y	1137	1102	1		125
							1251	9								
07	258015	X	258015	-0-	-0-	-0-	354	1	256510	2	Y	1046	1032	1		139
							1151	9								
*08	235435	X	235435	-0-	-0-	-0-	370	1	234013	2	Y	956	973	1		122
							1052	9								
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12329 - 17300						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262						
03	280931 X	280931	-0-	-0-	-0-	162	1	278897	2	Y	1702	1712	1	104
						1872	9							
04	354360 X	183717	-0-	-170643	-0-	162	1	181699	2	Y	1687	1661	1	130
						1856	9							
05	227695 X	227695	-0-	-0-	-0-	278	1	225579	2	Y	1359	1370	1	119
						343	4	1495	9					
06	265757 X	265757	-0-	-0-	-0-	387	1	263725	2	Y	1495	1450	1	164
						1645	9							
07	266083 X	266083	-0-	-0-	-0-	364	1	264264	2	Y	1323	1311	1	176
						1455	9							
*08	248731 X	248731	-0-	-0-	-0-	379	1	247024	2	Y	1207	1229	1	154
						1328	9							

PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344						
03	336443 X	72091	-0-	-264352	-0-	17	1	72074	2	N	-0-			-0-
04	325590 X	2462	-0-	-323128	-0-	1	1	2461	2	N	-0-			-0-
05	440324 X	126142	-0-	-314182	-0-	42	1	126100	2	N	-0-			-0-
06	426120 X	286032	-0-	-140088	-0-	41	1	285730	2	N	-0-			-0-
						261	4							
07	440324 X	144458	-0-	-295866	-0-	73	1	144385	2	N	-0-			-0-
*08	263469 X	263469	-0-	-0-	-0-	150	1	263319	2	N	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386						
03	284177 X	53460	-0-	-230717	-0-	13	1	53447	2	N	-0-			-0-
04	257340 X	3907	-0-	-253433	-0-	1	1	3906	2	N	-0-			-0-
05	359600 X	107431	-0-	-252169	-0-	36	1	107395	2	N	-0-			-0-
06	348000 X	209858	-0-	-138142	-0-	30	1	209636	2	N	-0-			-0-
						192	4							
07	359600 X	192202	-0-	-167398	-0-	97	1	192105	2	N	-0-			-0-
*08	168560 X	168560	-0-	-0-	-0-	96	1	168464	2	N	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200						
03	130250 X	130250	-0-	-0-	-0-	75	1	128362	2	Y	1648	1565	1	101
						1813	9							
04	168870 X	98734	-0-	-70136	-0-	87	1	97932	2	Y	650	701	1	50
						715	9							
05	174499 X	122721	-0-	-51778	-0-	149	1	121053	2	Y	1214	1157	1	107
						184	4	1335	9					
06	161520 X	144389	-0-	-17131	-0-	211	1	143644	2	Y	485	539	1	53
						534	9							
07	161014 X	143079	-0-	-17935	-0-	196	1	142401	2	Y	438	433	1	58
						482	9							
08	T. A.	134919	-0-	134919	134919	206	1	134278	2	Y	395	403	1	50
						435	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	9702 - 14546	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	39370 X	27056	-0-	-12314	-0-	74 1	26852 2	Y	118	103 1	32	
						130 9						
04	36030 X	23490	-0-	-12540	-0-	60 1	23264 2	Y	151	150 1	33	
						166 9						
05	30814 X	18555	-0-	-12259	-0-	56 1	18226 2	Y	127	145 1	15	
						133 4	140 9					
06	26190 X	18064	-0-	-8126	-0-	59 1	17875 2	Y	96	96 1	15	
						24 4	106 9					
07	27063 X	25046	-0-	-2017	-0-	75 1	24780 2	Y	174	167 1	22	
						191 9						
*08	23669 X	23669	-0-	-0-	-0-	70 1	23408 2	Y	174	164 1	32	
						191 9						

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	10050 - 15173	
03	32395 X	32330	-0-	-65	-0-	31724 2	606 9	Y	551	552 1	147	
04	31350 X	5086	-0-	-26264	-0-	4996 2	90 9	Y	82	153 1	76	
05	33449 X	24470	-0-	-8979	-0-	24052 2	69 4	Y	317	220 1	173	
						349 9						
06	32370 X	28710	-0-	-3660	-0-	28261 2	449 9	Y	408	426 1	155	
07	33449 X	31352	-0-	-2097	-0-	30813 2	539 9	Y	490	480 1	165	
*08	33724 X	33724	-0-	-0-	-0-	33219 2	505 9	Y	459	477 1	147	

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	14266 - 20674	
03	148149 X	100364	-0-	-47785	-0-	100364 2		Y	-0-		-0-	
04	143370 X	95091	-0-	-48279	-0-	95091 2		Y	-0-		-0-	
05	148149 X	47442	-0-	-100707	-0-	47209 2	233 4	Y	-0-		-0-	
06	143370 X	11032	-0-	-132338	-0-	11012 2	20 4	Y	-0-		-0-	
07	140139 X	3363	-0-	-136776	-0-	3359 2	4 4	Y	-0-		-0-	
*08	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	31030 2		Y	-0-		-0-	

KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9470 - 12508	
03	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	28681 2	655 9	Y	595	516 1	260	
04	26872 X	26872	-0-	-0-	-0-	26211 2	661 9	Y	601	408 1	453	
05	23777 X	17516	-0-	-6261	-0-	3 1	16655 2	Y	423	636 1	240	
						393 4	465 9					
06	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	15 1	24806 2	Y	718	594 1	364	
						790 9						
07	26910 X	26910	-0-	-0-	-0-	13 1	26380 2	Y	470	396 1	438	
						517 9						
*08	27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	22 1	26452 2	Y	546	642 1	342	
						601 9						

MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	11612 - 16399	
03	97712 X	80194	-0-	-17518	-0-	112 1	78668 2	Y	1285	1264 1	310	
						1414 9						
04	94560 X	79560	-0-	-15000	-0-	187 1	78076 2	Y	1179	1256 1	233	
						1297 9						
05	93620 X	65746	-0-	-27874	-0-	60 1	64591 2	Y	914	973 1	174	
						90 4	1005 9					
06	87360 X	80569	-0-	-6791	-0-	81 1	79292 2	Y	1087	959 1	302	
						1196 9						
07	85095 X	81473	-0-	-3622	-0-	88 1	80296 2	Y	990	951 1	341	
						1089 9						
*08	78281 X	78281	-0-	-0-	-0-	94 1	77127 2	Y	964	1021 1	284	
						1060 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872		PERF.14250 - 19678		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	204104 X	89081	-0-	-115023	-0-	89081	2		Y	-0-		-0-
04	190650 X	49961	-0-	-140689	-0-	49961	2		Y	-0-		-0-
05	208971 X	103170	-0-	-105801	-0-	100791	2	2379 4	Y	-0-		-0-
06	202230 X	186504	-0-	-15726	-0-	186199	2	305 4	Y	-0-		-0-
07	208971 X	168850	-0-	-40121	-0-	168850	2		Y	-0-		-0-
*08	147081 X	147081	-0-	-0-	-0-	147081	2		Y	-0-		-0-

ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869 - 15434		
03	16120 X	11044	-0-	-5076	-0-	10883	2	161 9	Y	146	155 1	12
04	14430 X	12006	-0-	-2424	-0-	11876	2	130 9	Y	118	118 1	12
05	12121 X	7971	-0-	-4150	-0-	7849	2	34 4	Y	80	83 1	9
						88	9					
06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12007	2	106 9	Y	96	81 1	24
07	12400 X	10794	-0-	-1606	-0-	10706	2	88 9	Y	80	95 1	9
*08	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11116	2	32 9	Y	29	30 1	8

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952		
03	286304 X	286304	-0-	-0-	-0-	267	1	281010 2	Y	4570	4616 1	139
						5027	9					
04	145298 X	145298	-0-	-0-	-0-	199	1	141634 2	Y	3150	3118 1	171
						3465	9					
05	248100 X	248100	-0-	-0-	-0-	150	1	244353 2	Y	3270	3230 1	211
						3597	9					
06	305090 X	305090	-0-	-0-	-0-	127	1	301142 2	Y	3474	3546 1	139
						3821	9					
07	305070 X	305070	-0-	-0-	-0-	183	1	301506 2	Y	3074	3000 1	213
						3381	9					
*08	293540 X	293540	-0-	-0-	-0-	185	1	290461 2	Y	2631	2655 1	189
						2894	9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722		PERF.12105 - 16885		
03	257048 X	257048	-0-	-0-	-0-	232	1	252831 2	Y	3623	3736 1	110
						3985	9					
04	140746 X	140746	-0-	-0-	-0-	188	1	137498 2	Y	2782	2741 1	151
						3060	9					
05	248126 X	248126	-0-	-0-	-0-	146	1	245173 2	Y	2552	2538 1	165
						2807	9					
06	297112 X	297112	-0-	-0-	-0-	120	1	293908 2	Y	2804	2857 1	112
						3084	9					
07	298124 X	298124	-0-	-0-	-0-	175	1	295228 2	Y	2474	2415 1	171
						2721	9					
*08	286833 X	286833	-0-	-0-	-0-	177	1	284346 2	Y	2100	2120 1	151
						2310	9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531		PERF.10345 - 16938		
03	51987 X	47431	-0-	-4556	-0-	29	1	46142 2	Y	1145	1127 1	43
						1260	9					
04	50310 X	46623	-0-	-3687	-0-	60	1	45126 2	Y	1306	1299 1	50
						1437	9					
05	50096 X	39537	-0-	-10559	-0-	22	1	38754 2	Y	496	521 1	25
						215	4	546 9				
06	48480 X	44115	-0-	-4365	-0-	15	1	43470 2	Y	573	552 1	46
						630	9					
07	47919 X	44672	-0-	-3247	-0-	16	1	44179 2	Y	434	440 1	40
						477	9					
*08	44002 X	44002	-0-	-0-	-0-	17	1	43092 2	Y	812	777 1	75
						893	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.14265 - 21278				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	304792 X	207901	-0-	-96891	-0-	207901	2			-0-				
04	294960 X	208297	-0-	-86663	-0-	208297	2			-0-				
05	310775 X	92605	-0-	-218170	-0-	92150	2	455	4	-0-				
06	300750 X	231543	-0-	-69207	-0-	231121	2	422	4	-0-				
07	304637 X	222831	-0-	-81806	-0-	222585	2	246	4	-0-				
*08	194044 X	194044	-0-	-0-	-0-	194044	2			-0-				

PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10298 - 15494				
03	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	14227	2	222	9	Y	202	189	1	54
04	12960 X	1069	-0-	-11891	-0-	1063	2	6	9	Y	5	54	1	5
05	17205 X	10328	-0-	-6877	-0-	10275	2	40	4	Y	12	10	1	7
						13	9							
06	16650 X	13680	-0-	-2970	-0-	13535	2	145	9	Y	132	89	1	50
07	17205 X	10959	-0-	-6246	-0-	10902	2	57	9	Y	52	85	1	17
*08	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11496	2	48	9	Y	44	47	1	14

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455 - 17204				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298 - 15990				
03	90148 X	77175	-0-	-12973	-0-	76889	2	286	9	N	260	188	1	273
04	95160 X	9078	-0-	-86082	-0-	9037	2	41	9	N	37			310
05	98332 X	70975	-0-	-27357	-0-	70518	2	400	4	N	52			362
						57	9							
06	95160 X	90869	-0-	-4291	-0-	90821	2	48	9	N	44	128	1	278
07	98269 X	98269	-0-	-0-	-0-	98222	2	47	9	N	43			321
*08	99276 X	99276	-0-	-0-	-0-	99236	2	40	9	N	36			357

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405 - 17439				
03	154318 X	90760	-0-	-63558	-0-	129	1	90631	2	Y	-0-			-0-
04	146400 X	40151	-0-	-106249	-0-	96	1	40055	2	Y	-0-			-0-
05	142073 X	104804	-0-	-37269	-0-	97	1	104561	2	Y	-0-			-0-
						146	4							
06	131370 X	117368	-0-	-14002	-0-	120	1	117248	2	Y	-0-			-0-
07	128867 X	118736	-0-	-10131	-0-	130	1	118606	2	Y	-0-			-0-
*08	111188 X	111188	-0-	-0-	-0-	135	1	111053	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191 - 17444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	87699 X	58070	-0-	-29629	-0-	36 1	58008 2	Y	24	24 1	1
04	84870 X	27952	-0-	-56918	-0-	26 9	27915 2	Y	-0-	1 1	-0-
05	83049 X	69135	-0-	-13914	-0-	37 1	68684 2	Y	21	20 1	1
06	78780 X	76947	-0-	-1833	-0-	40 1	23 9				
07	75578 X	73383	-0-	-2195	-0-	388 4	76908 2	Y	11	11 1	1
*08	67527 X	67527	-0-	-0-	-0-	27 1	73355 2	Y	1	2 1	-0-
						12 9					
						27 1					
						1 9					
						26 1	67497 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12475 - 17051
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252 - 18406	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	3 1	-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
05	1519 X	68	-0-	-1451	-0-	51 4	17 9	N	15		15
06	1470 X	1369	-0-	-101	-0-	1323 2	46 9	N	42	24 1	33
07	601 X	601	-0-	-0-	-0-	589 2	12 9	N	11	31 1	13
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	13 1	-0-

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806 - 14415
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444 - 18003	
03	68131 X	68131	-0-	-0-	-0-	67341 2	790 9	Y	718	734 1	27
04	71009 X	71009	-0-	-0-	-0-	70972 2	37 9	Y	34	60 1	1
05	64352 X	64352	-0-	-0-	-0-	63429 2	923 9	Y	839	798 1	42
06	72702 X	72702	-0-	-0-	-0-	71691 2	1011 9	Y	919	887 1	74
07	71513 X	71513	-0-	-0-	-0-	70547 2	966 9	Y	878	871 1	81
*08	74894 X	74894	-0-	-0-	-0-	74062 2	832 9	Y	756	767 1	70

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	32240 X	18277	-0-	-13963	-0-	17814 2	463 9	Y	421	440 1		112
04	29790 X	5279	-0-	-24511	-0-	5199 2	80 9	Y	73	117 1		68
05	27776 X	21640	-0-	-6136	-0-	21169 2	53 4	Y	380	241 1		207
06	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	418 9						
07	23850 X	23850	-0-	-0-	-0-	24046 2	589 9	Y	535	539 1		203
*08	22838 X	22838	-0-	-0-	-0-	23343 2	507 9	Y	461	509 1		155
						22356 2	482 9	Y	438	453 1		140

ASH UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-			-0-
04	4800 X	171	-0-	-4629	-0-	171 2		N	-0-			-0-
05	3596 X	1448	-0-	-2148	-0-	1399 2	49 4	N	-0-			-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
07	186 X	105	-0-	-81	-0-	105 2		N	-0-			-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-

ALTA		WELL #:		101AH	RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750	- 15339
03	33759 X	28846	-0-	-4913	-0-	28032 2	814 9	Y	740	758 1		62
04	32190 X	26870	-0-	-5320	-0-	26681 2	189 9	Y	172	217 1		17
05	30752 X	20144	-0-	-10608	-0-	19459 2	55 4	Y	573	525 1		65
06	28770 X	26193	-0-	-2577	-0-	630 9						
07	29729 X	26067	-0-	-3662	-0-	26070 2	123 9	Y	112	149 1		28
*08	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-	25894 2	173 9	Y	157	167 1		18
						24178 2	123 9	Y	112	99 1		31

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD		WELL #:		103BH	RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	- 18527
03	394506 X	126114	-0-	-268392	-0-	126114 2		Y	-0-			-0-
04	381780 X	60405	-0-	-321375	-0-	60405 2		Y	-0-			-0-
05	394506 X	152003	-0-	-242503	-0-	151652 2	351 4	Y	-0-			-0-
06	381780 X	306715	-0-	-75065	-0-	306715 2		Y	-0-			-0-
07	394506 X	279086	-0-	-115420	-0-	279086 2		Y	-0-			-0-
*08	219350 X	219350	-0-	-0-	-0-	219350 2		Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
IROUOIS STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 -	18537	
03	418996 X	126384	-0-	-292612	-0-	126384	2		Y	-0-			-0-
04	405480 X	64847	-0-	-340633	-0-	64847	2		Y	-0-			-0-
05	418996 X	158262	-0-	-260734	-0-	157896	2	366 4	Y	-0-			-0-
06	405480 X	339515	-0-	-65965	-0-	339515	2		Y	-0-			-0-
07	418996 X	303598	-0-	-115398	-0-	303598	2		Y	-0-			-0-
*08	246726 X	246726	-0-	-0-	-0-	246726	2		Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 -	18684	
03	119040 X	-0-	-0-	-119040	-0-				Y	-0-			-0-
04	115200 X	2913	-0-	-112287	-0-	8	1	2905 2	Y	-0-			-0-
05	119040 X	77383	-0-	-41657	-0-	174	1	75736 2	Y	-0-			-0-
						1473	4						
06	118134 X	118134	-0-	-0-	-0-	234	1	116580 2	Y	-0-			-0-
						1320	4						
07	119040 X	112395	-0-	-6645	-0-	214	1	112181 2	Y	-0-			-0-
*08	106955 X	106955	-0-	-0-	-0-	213	1	106742 2	Y	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097 -	18707	
03	435240 X	163453	-0-	-271787	-0-	163453	2		Y	-0-			-0-
04	421200 X	68627	-0-	-352573	-0-	68627	2		Y	-0-			-0-
05	435240 X	144714	-0-	-290526	-0-	144379	2	335 4	Y	-0-			-0-
06	421200 X	334240	-0-	-86960	-0-	334240	2		Y	-0-			-0-
07	429552 X	307661	-0-	-121891	-0-	307661	2		Y	-0-			-0-
*08	246696 X	246696	-0-	-0-	-0-	246696	2		Y	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 -	18605	
03	408983 X	165811	-0-	-243172	-0-	165811	2		Y	-0-			-0-
04	395790 X	60320	-0-	-335470	-0-	60320	2		Y	-0-			-0-
05	408983 X	145952	-0-	-263031	-0-	145615	2	337 4	Y	-0-			-0-
06	395790 X	342257	-0-	-53533	-0-	342257	2		Y	-0-			-0-
07	404915 X	327776	-0-	-77139	-0-	327776	2		Y	-0-			-0-
*08	267887 X	267887	-0-	-0-	-0-	267887	2		Y	-0-			-0-

IROUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 -	16575	
03	93515 X	93515	-0-	-0-	-0-	88	1	91811 2	Y	1469	1391 1		165
						1616	9						
04	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	80	1	50048 2	Y	1060	1069 1		156
						1166	9						
05	84222 X	84222	-0-	-0-	-0-	66	1	82733 2	Y	1245	1257 1		144
						53	4	1370 9					
06	94267 X	94267	-0-	-0-	-0-	67	1	92819 2	Y	1255	1213 1		186
						1381	9						
07	95157 X	95157	-0-	-0-	-0-	64	1	93821 2	Y	1156	1103 1		239
						1272	9						
*08	93355 X	93355	-0-	-0-	-0-	72	1	92061 2	Y	1111	1178 1		172
						1222	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		195393 X	137036	-0-	-58357	-0-	132 1	136904 2	Y	-0-	-0-
04		189090 X	51004	-0-	-138086	-0-	82 1	50922 2	Y	-0-	-0-
05		195393 X	163565	-0-	-31828	-0-	131 1	163329 2	Y	-0-	-0-
							105 4				
06		186960 X	184201	-0-	-2759	-0-	133 1	184068 2	Y	-0-	-0-
07		185380 X	181258	-0-	-4122	-0-	123 1	181135 2	Y	-0-	-0-
*08		168040 X	168040	-0-	-0-	-0-	131 1	167909 2	Y	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217	
03		352749 X	200740	-0-	-152009	-0-	200740 2		Y	-0-	-0-
04		318900 X	175148	-0-	-143752	-0-	175148 2		Y	-0-	-0-
05		360096 X	100411	-0-	-259685	-0-	98096 2	2315 4	Y	-0-	-0-
06		348480 X	246288	-0-	-102192	-0-	245886 2	402 4	Y	-0-	-0-
07		360096 X	229839	-0-	-130257	-0-	229839 2		Y	-0-	-0-
*08		207916 X	207916	-0-	-0-	-0-	207916 2		Y	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677	
03		323547 X	138341	-0-	-185206	-0-	138341 2		Y	-0-	-0-
04		292260 X	60606	-0-	-231654	-0-	60606 2		Y	-0-	-0-
05		323547 X	98124	-0-	-225423	-0-	95861 2	2263 4	Y	-0-	-0-
06		313110 X	241112	-0-	-71998	-0-	240718 2	394 4	Y	-0-	-0-
07		323547 X	233036	-0-	-90511	-0-	233036 2		Y	-0-	-0-
*08		212429 X	212429	-0-	-0-	-0-	212429 2		Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954	
03		79732 X	49261	-0-	-30471	-0-	31 1	49123 2	Y	97	98 1 4
							107 9				
04		77160 X	21186	-0-	-55974	-0-	28 1	21158 2	Y	-0-	4 1 -0-
05		72757 X	47288	-0-	-25469	-0-	27 1	46901 2	Y	91	86 1 5
							260 4	100 9			
06		67656 X	67656	-0-	-0-	-0-	24 1	67578 2	Y	49	50 1 4
							54 9				
07		61008 X	59189	-0-	-1819	-0-	22 1	59164 2	Y	3	7 1 -0-
							3 9				
*08		57188 X	57188	-0-	-0-	-0-	22 1	57149 2	Y	15	14 1 1
							17 9				

FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572	
03		102083 X	80637	-0-	-21446	-0-	50 1	80484 2	Y	94	96 1 4
							103 9				
04		98790 X	32630	-0-	-66160	-0-	43 1	32587 2	Y	-0-	4 1 -0-
05		102083 X	72414	-0-	-29669	-0-	41 1	71974 2	Y	-0-	-0-
							399 4				
06		98790 X	94934	-0-	-3856	-0-	34 1	94900 2	Y	-0-	-0-
07		100157 X	95254	-0-	-4903	-0-	35 1	95219 2	Y	-0-	-0-
*08		91560 X	91560	-0-	-0-	-0-	35 1	91525 2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		105214 X	73627	-0-	-31587	-0-	46 1	73550 2	Y	28	29 1	1
							31 9					
04		100230 X	31710	-0-	-68520	-0-	42 1	31668 2	Y	-0-	1 1	-0-
05		103199 X	68425	-0-	-34774	-0-	38 1	68010 2	Y	-0-		-0-
							377 4					
06		94710 X	88751	-0-	-5959	-0-	32 1	88719 2	Y	-0-		-0-
07		94209 X	88596	-0-	-5613	-0-	32 1	88564 2	Y	-0-		-0-
*08		84000 X	84000	-0-	-0-	-0-	32 1	83968 2	Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971		
03		79949 X	57390	-0-	-22559	-0-	36 1	57248 2	Y	96	98 1	4
							106 9					
04		77370 X	23881	-0-	-53489	-0-	32 1	23823 2	Y	24	27 1	1
							26 9					
05		78926 X	49991	-0-	-28935	-0-	28 1	49653 2	Y	32	31 1	2
							275 4	35 9				
06		74139 X	74139	-0-	-0-	-0-	26 1	74056 2	Y	52	50 1	4
							57 9					
07		73842 X	70857	-0-	-2985	-0-	26 1	70773 2	Y	53	52 1	5
							58 9					
*08		65498 X	65498	-0-	-0-	-0-	25 1	65410 2	Y	57	57 1	5
							63 9					

CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648		
03		69316 X	61103	-0-	-8213	-0-	38 1	60402 2	Y	603	623 1	23
							663 9					
04		67080 X	22532	-0-	-44548	-0-	30 1	22502 2	Y	-0-	23 1	-0-
05		69316 X	54432	-0-	-14884	-0-	31 1	54101 2	Y	-0-		-0-
							300 4					
06		67234 X	67234	-0-	-0-	-0-	24 1	67210 2	Y	-0-		-0-
07		69392 X	69392	-0-	-0-	-0-	25 1	69367 2	Y	-0-		-0-
*08		66174 X	66174	-0-	-0-	-0-	25 1	66149 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514 - 16251		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 287077		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13898		PERF.13984 - 17982	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	72571 X	10133	-0-	-62438	-0-	11	1 10122	2 N	-0-		-0-
04	65730 X	10273	-0-	-55457	-0-	10273	2	N	-0-		-0-
05	101618 X	35717	-0-	-65901	-0-	30	1 35087	2 N	-0-		-0-
						600	4				
06	98340 X	61917	-0-	-36423	-0-	90	1 61701	2 N	-0-		-0-
						126	4				
07	101618 X	63464	-0-	-38154	-0-	99	1 63365	2 N	-0-		-0-
*08	56947 X	56947	-0-	-0-	-0-	96	1 56851	2 N	-0-		-0-

CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618	
*09	164010 X	91315	-0-	-72695	-0-	45	1 90710	2 Y	509	500 1	67
						560	9				
*10	89796 X	89796	-0-	-0-	-0-	31	1 89002	2 Y	417	390 1	94
						304	4 459	9			
*11	105420 X	82410	-0-	-23010	-0-	32	1 81817	2 Y	509	559 1	44
						1	4 560	9			
12	105059 X	78732	-0-	-26327	-0-	32	1 78170	2 Y	482	502 1	24
						530	9				
01	102703 X	74351	-0-	-28352	-0-	37	1 73443	2 Y	792	782 1	34
						871	9				
02	88276 X	65474	-0-	-22802	-0-	35	1 64650	2 Y	717	715 1	36
						789	9				
03	89807 X	50631	-0-	-39176	-0-	31	1 50279	2 Y	292	317 1	11
						321	9				
04	82410 X	22393	-0-	-60017	-0-	30	1 22363	2 Y	-0-	11 1	-0-
05	78740 X	55985	-0-	-22755	-0-	31	1 55642	2 Y	4	4 1	-0-
						308	4 4	9			
06	71940 X	67136	-0-	-4804	-0-	24	1 67112	2 Y	-0-		-0-
07	69998 X	68386	-0-	-1612	-0-	25	1 68360	2 Y	1	1 1	-0-
						1	9				
*08	64381 X	64381	-0-	-0-	-0-	25	1 64356	2 Y	-0-		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967	
03	87389 X	59440	-0-	-27949	-0-	37	1 59342	2 Y	55	57 1	2
						61	9				
04	81060 X	23488	-0-	-57572	-0-	31	1 23433	2 Y	22	23 1	1
						24	9				
05	80786 X	47618	-0-	-33168	-0-	27	1 47298	2 Y	28	28 1	1
						262	4 31	9			
06	74160 X	71882	-0-	-2278	-0-	26	1 71823	2 Y	30	29 1	2
						33	9				
07	74555 X	71567	-0-	-2988	-0-	26	1 71523	2 Y	16	17 1	1
						18	9				
*08	67937 X	67937	-0-	-0-	-0-	26	1 67899	2 Y	11	11 1	1
						12	9				

CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722	
03	63271 X	36779	-0-	-26492	-0-	23	1 36662	2 Y	85	90 1	3
						94	9				
04	56250 X	15135	-0-	-41115	-0-	20	1 15115	2 Y	-0-	3 1	-0-
05	53289 X	35015	-0-	-18274	-0-	20	1 34783	2 Y	17	16 1	1
						193	4 19	9			
06	47460 X	39431	-0-	-8029	-0-	14	1 39400	2 Y	15	15 1	1
						17	9				
07	45322 X	39070	-0-	-6252	-0-	14	1 39043	2 Y	12	12 1	1
						13	9				
*08	37260 X	37260	-0-	-0-	-0-	14	1 37237	2 Y	8	8 1	1
						9	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10380		- 14884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		45539 X	37586	-0-	-7953	-0-	36513 2	1073 9	Y	975	945 1		76
04		44070 X	36880	-0-	-7190	-0-	35893 2	987 9	Y	897	947 1		26
05		43834 X	29772	-0-	-14062	-0-	25938 2	3054 4	Y	709	659 1		76
06		42420 X	34206	-0-	-8214	-0-	33406 2	800 9	Y	727	641 1		162
07		43834 X	32353	-0-	-11481	-0-	31564 2	789 9	Y	717	763 1		116
*08		31731 X	31731	-0-	-0-	-0-	30960 2	771 9	Y	701	646 1		171

LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12332		- 18919	
03		125606 X	125606	-0-	-0-	-0-	125463 2	143 9	Y	130	131 1		5
04		215520 X	68605	-0-	-146915	-0-	68364 2	241 9	Y	219	216 1		8
05		222704 X	83683	-0-	-139021	-0-	83561 2	122 9	Y	111	113 1		6
06		215520 X	132695	-0-	-82825	-0-	132589 2	106 9	Y	96	94 1		8
07		138828 X	138828	-0-	-0-	-0-	138730 2	98 9	Y	89	89 1		8
*08		131666 X	131666	-0-	-0-	-0-	131585 2	81 9	Y	74	75 1		7

CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9557		- 14298	
03		35929 X	31974	-0-	-3955	-0-	84 1	31295 2	Y	541	491 1		148
04		32643 X	32643	-0-	-0-	-0-	595 9	81 1	Y	584	606 1		126
05		32488 X	25852	-0-	-6636	-0-	642 9	70 1	Y	457	529 1		54
06		31440 X	29961	-0-	-1479	-0-	167 4	503 9	Y	434	420 1		68
07		33728 X	30409	-0-	-3319	-0-	77 1	29376 2	Y	481	489 1		60
*08		29404 X	29404	-0-	-0-	-0-	31 4	477 9	Y	466	441 1		85
							75 1	29805 2					
							529 9						
							74 1	28817 2					
							513 9						

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855		PERF.14019		- 18648	
03		93837 X	19686	-0-	-74151	-0-	21 1	19664 2	N	1	1 1		-0-
04		82890 X	20150	-0-	-62740	-0-	1 9	7 9	N	6	5 1		1
05		134509 X	52148	-0-	-82361	-0-	20143 2	44 1	N	-0-	1 1		-0-
06		130170 X	80613	-0-	-49557	-0-	44 1	51227 2	N				
07		134509 X	75124	-0-	-59385	-0-	877 4	117 1	N	2	2 1		-0-
*08		71055 X	71055	-0-	-0-	-0-	117 1	80330 2	N				
							164 4	2 9					
							117 1	75007 2	N	-0-			-0-
							120 1	70920 2	N	14	11 1		3
							15 9						

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312		PERF.11473		- 16316	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11411 - 16450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 111BH		RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12283 - 17006				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-				

ALTA		WELL #: 114AH		RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 - 16943				
03	133393 X	100176	-0-	-33217	-0-	98384	2	1792	9	Y	1629	1651	1	137
04	118020 X	92066	-0-	-25954	-0-	90727	2	1339	9	Y	1217	1231	1	123
05	99913 X	73422	-0-	-26491	-0-	72179	2	206	4	Y	943	959	1	107
						1037	9							
06	96930 X	84945	-0-	-11985	-0-	83801	2	1144	9	Y	1040	889	1	258
07	100161 X	84703	-0-	-15458	-0-	83227	2	1476	9	Y	1342	1448	1	152
*08	78053 X	78053	-0-	-0-	-0-	77089	2	964	9	Y	876	785	1	243

ALTA		WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612 - 16842				
03	64092 X	64092	-0-	-0-	-0-	63001	2	1091	9	Y	992	1066	1	83
04	58800 X	47514	-0-	-11286	-0-	47086	2	428	9	Y	389	433	1	39
05	89745 X	36975	-0-	-52770	-0-	36537	2	104	4	Y	304	309	1	34
						334	9							
06	86850 X	39095	-0-	-47755	-0-	38791	2	304	9	Y	276	242	1	68
07	89745 X	35555	-0-	-54190	-0-	35196	2	359	9	Y	326	357	1	37
*08	32124 X	32124	-0-	-0-	-0-	31906	2	218	9	Y	198	180	1	55

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 104AH		RRCID -> 287847		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ALTA		WELL #: 105BH		RRCID -> 287848		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ALTA		WELL #: 106AH		RRCID -> 287849		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ALTA		WELL #: 107AH		RRCID -> 287850		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ALTA		WELL #: 112AH		RRCID -> 287851		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID -> 287857		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260			
03	107198 X	75973	-0-	-31225	-0-	67 1	73541 2	Y	2150	2213 1	65
						2365 9					
04	103740 X	58730	-0-	-45010	-0-	78 1	56863 2	Y	1626	1603 1	88
						1789 9					
05	102796 X	57251	-0-	-45545	-0-	33 1	55597 2	Y	1474	1467 1	95
						1621 9					
06	99480 X	72031	-0-	-27449	-0-	29 1	70208 2	Y	1631	1661 1	65
						1794 9					
07	92318 X	73434	-0-	-18884	-0-	43 1	71793 2	Y	1453	1417 1	101
						1598 9					
08	DLQ G-10	70292	-0-	70292	70292	43 1	68896 2	Y	1230	1243 1	88
						1353 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600 - 16055			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALTA		WELL #: 102BH		RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA		WELL #: 108AH		RRCID ->	287908	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10540 - 17340				
03	69661 X	69661	-0-	-0-	-0-	68404	2	1257	9	Y	1143	1167	1	96
04	68760 X	60072	-0-	-8688	-0-	59126	2	946	9	Y	860	869	1	87
05	83607 X	46058	-0-	-37549	-0-	45192	2	129	4	Y	670	681	1	76
						737	9							
06	80910 X	51094	-0-	-29816	-0-	50354	2	740	9	Y	673	582	1	167
07	83607 X	54634	-0-	-28973	-0-	53669	2	965	9	Y	877	945	1	99
*08	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	20395	2	318	9	Y	289	308	1	80

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554 - 17356				
03	118451 X	54368	-0-	-64083	-0-	53617	2	751	9	Y	683	705	1	57
04	114630 X	49035	-0-	-65595	-0-	48556	2	479	9	Y	435	448	1	44
05	68448 X	12986	-0-	-55462	-0-	12655	2	63	4	Y	244	260	1	28
						268	9							
06	60630 X	13095	-0-	-47535	-0-	12912	2	183	9	Y	166	153	1	41
07	62651 X	12408	-0-	-50243	-0-	12294	2	114	9	Y	104	133	1	12
*08	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8707	2	174	9	Y	158	126	1	44

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049 - 14570				
03	66619 X	39367	-0-	-27252	-0-	39123	2	244	9	N	222	369	1	147
04	58560 X	3754	-0-	-54806	-0-	3722	2	32	9	N	29			176
05	55087 X	38087	-0-	-17000	-0-	37973	2	114	9	N	104	171	1	109
06	48810 X	43550	-0-	-5260	-0-	43376	2	174	9	N	158			267
07	47151 X	46519	-0-	-632	-0-	46347	2	172	9	N	156	167	1	256
*08	45500 X	45500	-0-	-0-	-0-	45342	2	158	9	N	144	179	1	221

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012 - 16994				
03	259971 X	259971	-0-	-0-	-0-	2	1	255983	2	Y	3624	3649	1	222
						3986	9							
04	151303 X	151303	-0-	-0-	-0-	4	1	148316	2	Y	2712	2725	1	209
						2983	9							
05	248268 X	248268	-0-	-0-	-0-	8	1	245739	2	Y	2283	2292	1	200
						10	4	2511	9					
06	278716 X	278716	-0-	-0-	-0-	11	1	276076	2	Y	2390	2327	1	263
						2629	9							
07	276301 X	276301	-0-	-0-	-0-	12	1	274103	2	Y	1987	1985	1	265
						2186	9							
*08	253509 X	253509	-0-	-0-	-0-	9	1	251462	2	Y	1853	1882	1	236
						2038	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	12087 - 16903	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	187167 X	187167	-0-	-0-	-0-	1 1	184967	2	Y	1999	2034 1	122
						2199 9						
04	102171 X	102171	-0-	-0-	-0-	3 1	100485	2	Y	1530	1534 1	118
						1683 9						
05	191157 X	191157	-0-	-0-	-0-	6 1	189374	2	Y	1608	1585 1	141
						8 4	1769 9					
06	219082 X	219082	-0-	-0-	-0-	8 1	217070	2	Y	1822	1763 1	200
						2004 9						
07	213056 X	213056	-0-	-0-	-0-	9 1	211280	2	Y	1606	1592 1	214
						1767 9						
*08	195743 X	195743	-0-	-0-	-0-	7 1	194149	2	Y	1443	1473 1	184
						1587 9						
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11397 - 16213	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.	11467 - 16282	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11227 - 16290	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	12155 - 16908	
03	170059 X	170059	-0-	-0-	-0-	1 1	167691	2	Y	2152	2176 1	132
						2367 9						
04	92381 X	92381	-0-	-0-	-0-	3 1	90598	2	Y	1618	1625 1	125
						1780 9						
05	172497 X	172497	-0-	-0-	-0-	6 1	170696	2	Y	1625	1607 1	143
						7 4	1788 9					
06	197442 X	197442	-0-	-0-	-0-	8 1	195349	2	Y	1895	1830 1	208
						2085 9						
07	194221 X	194221	-0-	-0-	-0-	8 1	192345	2	Y	1698	1680 1	226
						1868 9						
*08	181247 X	181247	-0-	-0-	-0-	7 1	179587	2	Y	1503	1538 1	191
						1653 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID -> 287933		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	61177 X	61177	-0-	-0-	-0-	258 1	60710 2	N	190	164 1	286
						209 9					
04	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15062 2	113 9	N	103		389
05	72434 X	72434	-0-	-0-	-0-	115 1	71533 2	N	247	338 1	298
						514 4	272 9				
06	77060 X	77060	-0-	-0-	-0-	346 1	76572 2	N	129	163 1	264
						142 9					
07	73538 X	73538	-0-	-0-	-0-	210 1	73177 2	N	137	179 1	222
						151 9					
*08	67310 X	67310	-0-	-0-	-0-	200 1	67002 2	N	98		320
						108 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 213BH		RRCID -> 287934		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234			
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID -> 287947		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID -> 287948		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251			
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALTA		WELL #: 113AH		RRCID -> 287954		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345			
03	83551 X	83551	-0-	-0-	-0-	81974 2	1577 9	Y	1434	1327 1	121
04	52320 X	52320	-0-	-0-	-0-	51239 2	1081 9	Y	983	1005 1	99
05	36704 X	27077	-0-	-9627	-0-	26465 2	75 4	Y	488	532 1	55
						537 9					
06	80850 X	27728	-0-	-53122	-0-	26903 2	825 9	Y	750	619 1	186
07	83545 X	38427	-0-	-45118	-0-	37970 2	457 9	Y	415	554 1	47
*08	27239 X	27239	-0-	-0-	-0-	26319 2	920 9	Y	836	651 1	232

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 212BH		RRCID -> 287963		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)															
//CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A															
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713															
03	131223	X	94922	-0-	-36301	-0-	89	1	92524	2	Y	2099	2005	1	236
							2309	9							
04	126990	X	92200	-0-	-34790	-0-	144	1	89804	2	Y	2047	1982	1	301
							2252	9							
05	110794	X	76642	-0-	-34152	-0-	60	1	74490	2	Y	1858	1944	1	215
							48	4	2044	9					
06	104580	X	81822	-0-	-22758	-0-	58	1	79813	2	Y	1774	1727	1	262
							1951	9							
07	105772	X	82592	-0-	-23180	-0-	55	1	80708	2	Y	1663	1581	1	344
							1829	9							
*08	82055	X	82055	-0-	-0-	-0-	63	1	80264	2	Y	1571	1672	1	243
							1728	9							

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830															
03	128681	X	81802	-0-	-46879	-0-	77	1	80053	2	Y	1520	1453	1	171
							1672	9							
04	115440	X	46184	-0-	-69256	-0-	73	1	45165	2	Y	860	904	1	127
							946	9							
05	107167	X	68685	-0-	-38482	-0-	54	1	67369	2	Y	1108	1107	1	128
							43	4	1219	9					
06	96180	X	74950	-0-	-21230	-0-	53	1	73722	2	Y	1068	1038	1	158
							1175	9							
07	92504	X	73546	-0-	-18958	-0-	49	1	72456	2	Y	946	908	1	196
							1041	9							
*08	71778	X	71778	-0-	-0-	-0-	55	1	70792	2	Y	846	911	1	131
							931	9							

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11322 PERF. N/A															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES									
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200													
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	N/A					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923					
03	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	62 1	149927	2	Y	107	186	1	47				
						118 9											
04	268830 X	53303	-0-	-215527	-0-	50 1	53186	2	Y	61	57	1	51				
						67 9											
05	247969 X	117622	-0-	-130347	-0-	50 1	117463	2	Y	88	27	1	112				
						12 4	97 9										
06	211500 X	168751	-0-	-42749	-0-	64 1	168659	2	Y	25	80	1	57				
						28 9											
07	191828 X	157567	-0-	-34261	-0-	75 1	157490	2	Y	2	37	1	22				
						2 9											
*08	144210 X	144210	-0-	-0-	-0-	74 1	144136	2	Y	-0-	12	1	10				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288078		COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	148115 X	148115	-0-	-0-	-0-	61	1	147860	2	Y	176	216	1	73
						194	9							
04	282060 X	46344	-0-	-235716	-0-	43	1	46223	2	Y	71	79	1	65
						78	9							
05	255936 X	120905	-0-	-135031	-0-	51	1	120619	2	Y	202	43	1	224
						13	4	222	9					
06	217290 X	177034	-0-	-40256	-0-	67	1	176760	2	Y	188	185	1	227
						207	9							
07	200849 X	161770	-0-	-39079	-0-	77	1	161524	2	Y	154	166	1	215
						169	9							
*08	146967 X	146967	-0-	-0-	-0-	76	1	146745	2	Y	133	88	1	260
						146	9							
CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288079		COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007					
03	203091 X	203091	-0-	-0-	-0-	84	1	202624	2	Y	348	321	1	140
						383	9							
04	98557 X	98557	-0-	-0-	-0-	92	1	98180	2	Y	259	197	1	202
						285	9							
05	130589 X	130589	-0-	-0-	-0-	55	1	130337	2	Y	166	91	1	277
						14	4	183	9					
06	197715 X	197715	-0-	-0-	-0-	75	1	197485	2	Y	141	233	1	185
						155	9							
07	186913 X	186913	-0-	-0-	-0-	89	1	186680	2	Y	131	143	1	173
						144	9							
*08	172514 X	172514	-0-	-0-	-0-	89	1	172360	2	Y	59	66	1	166
						65	9							
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID -> 288080		COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652					
03	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	64	1	23605	2	Y	590	543	1	161
						649	9							
04	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	66	1	26116	2	Y	882	853	1	190
						970	9							
05	29202 X	22697	-0-	-6505	-0-	61	1	21800	2	Y	628	744	1	74
						145	4	691	9					
06	28260 X	25352	-0-	-2908	-0-	71	1	24586	2	Y	606	585	1	95
						28	4	667	9					
07	29202 X	26327	-0-	-2875	-0-	71	1	25579	2	Y	615	633	1	77
						677	9							
*08	27026 X	27026	-0-	-0-	-0-	69	1	26282	2	Y	614	579	1	112
						675	9							
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364					
03	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	56	1	20801	2	Y	711	627	1	194
						782	9							
04	25950 X	20960	-0-	-4990	-0-	50	1	19895	2	Y	923	918	1	199
						1015	9							
05	26815 X	15910	-0-	-10905	-0-	42	1	15049	2	Y	654	776	1	77
						100	4	719	9					
06	22770 X	19074	-0-	-3696	-0-	54	1	18204	2	Y	722	686	1	113
						22	4	794	9					
07	23529 X	19591	-0-	-3938	-0-	48	1	18775	2	Y	698	724	1	87
						768	9							
*08	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	46	1	16838	2	Y	598	576	1	109
						658	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		398815 X	81886	-0-	-316929	-0-	19 1	81867 2	N	-0-	-0-
04		240510 X	8278	-0-	-232232	-0-	2 1	8276 2	N	-0-	-0-
05		228780 X	123671	-0-	-105109	-0-	41 1	123630 2	N	-0-	-0-
06		363780 X	257680	-0-	-106100	-0-	37 1	257407 2	N	-0-	-0-
							236 4				
07		375906 X	230603	-0-	-145303	-0-	116 1	230487 2	N	-0-	-0-
*08		203576 X	203576	-0-	-0-	-0-	116 1	203460 2	N	-0-	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429 - 16817
03		330181 X	120126	-0-	-210055	-0-	119915 2	211 9	Y	192	209 1 56
04		319530 X	28628	-0-	-290902	-0-	28603 2	25 9	Y	23	67 1 12
05		217961 X	114765	-0-	-103196	-0-	114740 2	25 9	Y	23	26 1 9
06		191940 X	135983	-0-	-55957	-0-	135953 2	30 9	Y	27	29 1 7
07		161975 X	121902	-0-	-40073	-0-	121623 2	279 9	Y	254	213 1 48
08		120125 X	110329	-0-	-9796	-0-	110007 2	322 9	Y	293	286 1 55

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867 - 16863
03		376154 X	139416	-0-	-236738	-0-	138901 2	515 9	Y	468	476 1 135
04		364020 X	27290	-0-	-336730	-0-	27057 2	233 9	Y	212	257 1 90
05		285882 X	142329	-0-	-143553	-0-	142127 2	202 9	Y	184	202 1 72
06		243930 X	151114	-0-	-92816	-0-	150914 2	200 9	Y	182	206 1 48
07		199020 X	139675	-0-	-59345	-0-	139017 2	658 9	Y	598	531 1 115
08		142321 X	128523	-0-	-13798	-0-	127817 2	706 9	Y	642	635 1 122

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548 - 16273					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
03	164114	X	118166	-0-	-45948	-0-	116134	2	2032	9	Y	1847	1872	1	94
04	158820	X	32630	-0-	-126190	-0-	31749	2	881	9	Y	801	789	1	106
05	154008	X	83822	-0-	-70186	-0-	82538	2	1284	9	Y	1167	1162	1	111
06	119490	X	113200	-0-	-6290	-0-	111590	2	1610	9	Y	1464	1477	1	98
07	123473	X	110365	-0-	-13108	-0-	108946	2	1419	9	Y	1290	1258	1	130
08	118172	X	102752	-0-	-15420	-0-	101612	2	1140	9	Y	1036	1052	1	114

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869					
03	319269	X	138068	-0-	-181201	-0-	138012	2	56	9	Y	51	60	1	15
04	308970	X	22431	-0-	-286539	-0-	22319	2	112	9	Y	102	76	1	41
05	145739	X	145739	-0-	-0-	-0-	145722	2	17	9	Y	15	48	1	8
06	240570	X	150868	-0-	-89702	-0-	150866	2	2	9	Y	2	9	1	1
07	194060	X	143946	-0-	-50114	-0-	143945	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	145731	X	130153	-0-	-15578	-0-	130152	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671					
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370					
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 212BH		RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631 - 16576					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 205BH		RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460					
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 206AH		RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161					
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 202AR		RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897 - 16659	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	0 W	94491	-0-	94491	947227	89 1	2043 9	92359 2	Y	1857 1778 1	209
04	0 W	49866	-0-	49866	997093	78 1	1186 9	48602 2	Y	1078 1128 1	159
05	0 W	81677	-0-	81677	1078770	64 1	51 4	79879 2	Y	1530 1512 1	177
06	0 W	90014	-0-	90014	1168784	64 1	1601 9	88349 2	Y	1455 1417 1	215
07	0 W	89699	-0-	89699	1258483	60 1	1420 9	88219 2	Y	1291 1239 1	267
08	0 W	86858	-0-	86858	1345341	67 1	1289 9	85502 2	Y	1172 1257 1	182

MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 - 16178	
03	168950 X	111261	-0-	-57689	-0-	109521 2	1740 9	Y	1582	1633 1	81
04	163500 X	5511	-0-	-157989	-0-	5410 2	101 9	Y	92	159 1	14
05	168950 X	79098	-0-	-89852	-0-	77702 2	1396 9	Y	1269	1166 1	117
06	158250 X	107274	-0-	-50976	-0-	106023 2	1251 9	Y	1137	1177 1	77
07	122605 X	105195	-0-	-17410	-0-	104126 2	1069 9	Y	972	951 1	98
08	111259 X	98511	-0-	-12748	-0-	97619 2	892 9	Y	811	820 1	89

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 - 21273	
03	0 W	260166	-0-	260166	4213694	260166 2			Y	-0-	-0-
04	0 W	208543	-0-	208543	4422237	208543 2			Y	-0-	-0-
05	0 W	109433	-0-	109433	4531670	108896 2	537 4	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 W	305673	-0-	305673	4837343	305115 2	558 4	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 W	283252	-0-	283252	5120595	282939 2	313 4	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 W	243303	-0-	243303	5363898	243303 2			Y	-0-	-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367	
03	0 W	173320	-0-	173320	2246378	173320 2			Y	-0-	-0-
04	0 W	164190	-0-	164190	2410568	164190 2			Y	-0-	-0-
05	0 W	111328	-0-	111328	2521896	110781 2	547 4	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 W	175505	-0-	175505	2697401	175185 2	320 4	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 W	158590	-0-	158590	2855991	158415 2	175 4	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 W	153632	-0-	153632	3009623	153632 2			Y	-0-	-0-

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262 - 14735	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 W	56641	-0-	56641	376290	274	1 54689 2	N	1525	1604 1	88
04	0 W	54062	-0-	54062	430352	1678	9 361 1 52209 2	N	1356	1213 1	231
05	0 W	41401	-0-	41401	471753	1492	9 148 1 40027 2	N	897	1000 1	128
06	0 W	51139	-0-	51139	522892	239	4 239 4 987 9	N	986	946 1	168
07	0 W	52185	-0-	52185	575077	116	1 1085 9 104 1 51060 2	N	928	950 1	146
08	0 W	51797	-0-	51797	626874	1021	9 107 1 50845 2	N	768	753 1	161
						845	9				

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475	
03	0 W	64171	-0-	64171	517262	60984	2 3187 9	Y	2897	2814 1	226
04	0 W	61884	-0-	61884	579146	58950	2 2934 9	Y	2667	2816 1	77
05	0 W	45203	-0-	45203	624349	38486	2 4717 4	Y	1818	1699 1	196
06	0 W	55599	-0-	55599	679948	2000	9 53342 2	Y	2052	1791 1	457
07	0 W	58420	-0-	58420	738368	56015	2 2405 9	Y	2186	2291 1	352
08	0 W	57864	-0-	57864	796232	55729	2 2135 9	Y	1941	1819 1	474

LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072	
03	SHUT IN	114069	-0-	114069	410599	111909	2 2160 9	Y	1964	1998 1	74
04	SHUT IN	90716	-0-	90716	501315	88530	2 2186 9	Y	1987	1985 1	76
05	SHUT IN	93929	-0-	93929	595244	92107	2 1822 9	Y	1656	1649 1	83
06	SHUT IN	102988	-0-	102988	698232	101141	2 1847 9	Y	1679	1626 1	136
07	SHUT IN	101590	-0-	101590	799822	99962	2 1628 9	Y	1480	1479 1	137
08	SHUT IN	95978	-0-	95978	895800	94674	2 1304 9	Y	1185	1213 1	109

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887	
03	299243 X	131571	-0-	-167672	-0-	131559	2 12 9	Y	11	13 1	3
04	289590 X	36382	-0-	-253208	-0-	36182	2 200 9	Y	182	113 1	72
05	299243 X	137477	-0-	-161766	-0-	137079	2 398 9	Y	362	298 1	136
06	289590 X	151263	-0-	-138327	-0-	150558	2 705 9	Y	641	612 1	165
07	190123 X	139374	-0-	-50749	-0-	138696	2 678 9	Y	616	656 1	125
08	137485 X	125851	-0-	-11634	-0-	125143	2 708 9	Y	644	647 1	122

LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365 - 18614	
03	132959 X	123020	-0-	-9939	-0-	122987	2 33 9	Y	30	32 1	1
04	128670 X	71671	-0-	-56999	-0-	71518	2 153 9	Y	139	135 1	5
05	132959 X	111407	-0-	-21552	-0-	111323	2 84 9	Y	76	77 1	4
06	141221 X	141221	-0-	-0-	-0-	141112	2 109 9	Y	99	95 1	8
*07	144142 X	144142	-0-	-0-	-0-	144075	2 67 9	Y	61	63 1	6
*08	136152 X	136152	-0-	-0-	-0-	136098	2 54 9	Y	49	50 1	5

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090 - 18616	
03	165137 X	131499	-0-	-33638	-0-	131237	2 262 9	N	238	237 1	9
04	159810 X	76940	-0-	-82870	-0-	76688	2 252 9	N	229	229 1	9
05	165137 X	113069	-0-	-52068	-0-	112969	2 100 9	N	91	95 1	5
*06	159810 X	155533	-0-	-4277	-0-	155425	2 108 9	N	98	95 1	8
*07	159562 X	159562	-0-	-0-	-0-	159387	2 175 9	N	159	152 1	15
*08	147666 X	147666	-0-	-0-	-0-	147568	2 98 9	N	89	96 1	8

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
LUMBEE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	166501 X	144133	-0-	-22368	-0-	143793	2	340	9	N	309	12
04	161130 X	76481	-0-	-84649	-0-	76342	2	139	9	N	126	5
05	166501 X	99834	-0-	-66667	-0-	99717	2	117	9	N	106	5
06	161130 X	160151	-0-	-979	-0-	159754	2	397	9	N	361	29
*07	165540 X	162890	-0-	-2650	-0-	162409	2	481	9	N	437	40
*08	152703 X	152703	-0-	-0-	-0-	152086	2	617	9	N	561	52

LUMBEE		WELL #:		106AH	RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418
03	SHUT IN	123778	-0-	123778	347983	123778	2		Y	-0-	2	-0-
04	SHUT IN	74826	-0-	74826	422809	74826	2		Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	77388	-0-	77388	500197	77366	2	22	9	Y	20	1
06	SHUT IN	145470	-0-	145470	645667	145424	2	46	9	Y	42	3
07	SHUT IN	145623	-0-	145623	791290	145610	2	13	9	Y	12	1
08	SHUT IN	133174	-0-	133174	924464	133165	2	9	9	Y	8	1

BIG STAR LLC		070443		TEXAS AMERICAN SYNDICATE 6		WELL #:	1H	RRCID ->	285361	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	13337	PERF.17345	- 20452
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		15
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		15
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		15
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		15

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395		LANGFORD ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226	- 4353
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

LANGFORD ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310	- 4355
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BAKER OPERATING, INC.		046623		SCHARBAUER -J-		WELL #:	1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 4000	- 4010
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	-0-			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	-0-			
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	-0-			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	-0-			
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	-0-			
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	-0-			

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.// 02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.// 046623									
SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	1	N	-0-	-0-	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749		
EMBAR		WELL #: 62								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010		
03	1935 N	1005	-0-	-930	-0-	1005	3	Y	-0-	-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	Y	-0-	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	Y	-0-	-0-
06	960 N	620	-0-	-340	-0-	620	3	Y	-0-	-0-
07	992 N	653	-0-	-339	-0-	653	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		008716														
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623														
CUMMINS, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 180364		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CUMMINS, H. E.		WELL #: 7		RRCID -> 229045		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WOODY J "45" WELL #: RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018																

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	62 N	5	-0-	-57	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
AERO		WELL #:		1	RRCID -> 111218	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3179	- 3255		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O & O OPERATORS, LLC.				617028							
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL				112687							
UTEX		WELL #:		1	RRCID -> 065580	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

APOLLO (ATOKA)				03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
FELMONT		WELL #:		1	RRCID -> 079307	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 19332	PERF.12725	- 13312		
03	12 N	-0-	-0-	-12		-0-		N	-0-	177	
04	4 N	-0-	-0-	-4		-0-		N	-0-	177	
05	1 N	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-	177	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	177	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	177	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	177	

WINK AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 116736	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 16900	PERF.13033	- 13061		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

WINK AIRPORT		WELL #:		2	RRCID -> 128750	COMPL. DATE 08/04/1988	TOTAL DEPTH 19038	PERF.12946	- 13020		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	90	

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429 2	N	-0-			40
*10	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2	N	-0-			40
*11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6273 2	1 9	N	1		41
*12	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 2	N	-0-			41
*01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4854 2	1 9	N	1		42
*02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4651 2	1 9	N	1		43
*03	2108 X	1942	-0-	-166	-0-	1942 2	N	-0-			43
*04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	N	-0-			43
*05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2	N	-0-			43
*06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2	N	-0-			43
*07	2108 X	1065	-0-	-1043	-0-	1065 2	N	-0-			43
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-		N	NO RPT			43

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			162
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			162
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			162
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			162
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			162
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			162
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2	N	-0-			137
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	348 2	25 9	N	23		160
05	403 N	230	-0-	-173	-0-	230 2	N	-0-			160
06	330 N	228	-0-	-102	-0-	228 2	N	-0-			160
07	372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2	N	-0-			160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					82
*10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					82
*11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	1					83
*12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
*01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					102
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					102
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					102
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					102
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					102
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					102
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					102
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					102
*06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					102
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					102
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					102

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

*09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					65
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
*12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					65
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					65
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	99	1			65
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	372	2	78	9	N	71					136
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					136

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

*09	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4418	2	207	9	N	188	358	1			106
*10	3937 X	3300	-0-	-637	-0-	3269	2	31	9	N	28					134
*11	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7450	2	124	9	N	113					247
*12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3765	2	177	9	N	161	187	1			221
*01	3937 X	2812	-0-	-1125	-0-	2629	2	183	9	N	166					387
*02	3683 X	2967	-0-	-716	-0-	2754	2	213	9	N	194	186	1			395
*03	3937 X	1399	-0-	-2538	-0-	854	2	545	9	N	495	382	1			508
*04	3810 X	1154	-0-	-2656	-0-	1146	2	8	9	N	7	365	1			150
*05	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9266	2	678	9	N	616					766
*06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3043	2	487	9	N	443	869	1			340
*07	3162 X	1121	-0-	-2041	-0-	955	2	166	9	N	151	353	1			138
08	3937 X	1999	-0-	-1938	-0-	1883	2	116	9	N	105					243

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	24	9	N	22					207
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	10					217
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	47					264
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	86	185	1			165
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	181	1			119
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					159

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC 166150
 SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

03		310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04		210 N	9	-0-	-201	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05		124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 OXY USA INC. 630591
 MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

03		23250 X	22005	-0-	-1245	-0-	-0-	21276	2	729	9	Y	663	929	1			243
04		22500 X	21577	-0-	-923	-0-	-0-	20818	2	759	9	Y	690	738	1			195
05		23250 X	22864	-0-	-386	-0-	-0-	22037	2	827	9	Y	752	743	1			204
06		22500 X	20799	-0-	-1701	-0-	-0-	20121	2	678	9	Y	616	555	1			265
07		23219 X	20236	-0-	-2983	-0-	-0-	19514	2	722	9	Y	656	731	1			190
08		22072 X	17209	-0-	-4863	-0-	-0-	16631	2	578	9	Y	525	548	1			167

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

03		43586 X	42738	-0-	-848	-0-	-0-	41450	2	1288	9	Y	1171	1070	1			619
04		42180 X	29346	-0-	-12834	-0-	-0-	28458	2	888	9	Y	807	1109	1			317
05		46017 X	46017	-0-	-0-	-0-	-0-	44511	2	1506	9	Y	1369	1088	1			598
06		41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	-0-	40738	2	1247	9	Y	1134	1380	1			352
07		42749 X	38131	-0-	-4618	-0-	-0-	37007	2	1124	9	Y	1022	1078	1			296
08		41819 X	34886	-0-	-6933	-0-	-0-	33882	2	1004	9	Y	913	720	1			489

OIL AND GAS DIVISION

ARCLAW (SEVEN RIVERS)		03453 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300											
ARCO STATE		WELL #: 1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771					
03	3165	R	278	-0-	-2887	-0-	158 1	114 3	Y	5			190
							6 9						
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			190
06	810	#	214	-0-	-596	-0-	149 1	65 3	Y	-0-			190
07	837	#	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			190
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			190

SEALY & SMITH "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986					
03	0	W	15	-0-	15	256	9 1	6 3	N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	256			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	256			N	-0-			-0-
06	0	W	214	-0-	214	470	149 1	65 3	N	-0-			-0-
07	0	W	418	-0-	418	888	298 1	120 3	N	-0-			-0-
08	0	W	418	-0-	418	1306	298 1	120 3	N	-0-			-0-

ARNO, N. (DELAWARE)		03750 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
WOLF ENERGY, INC.		935534											
MARMADUKE		WELL #: 1		RRCID -> 085581		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928					
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/17/2020								

ATHENS (DEVONIAN)		04223 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
COYOTE OIL & GAS, INC.		186310											
MARATHON STATE "NT"		WELL #: 1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MAMMOTH EXPLORATION LLC		523592											
STATE OF TEXAS		WELL #: 1074		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107					
03	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328 3		N	-0-			88
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			88
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	6			94
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	2			96
07	3379	X	253	-0-	-3126	-0-	253 3		N	-0-			96
08	3317	X	809	-0-	-2508	-0-	809 3		N	-0-			96

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635													
NEELY 75				WELL #:	3	RRCID ->	184067	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5086 - 5120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2					4
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	Y	6	7	1			3
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2					5
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	7	1			3
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	15	3	2	9	Y	2					5
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	20	3	2	9	Y	2					7

NEELY 75				WELL #:	5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 - 5084				
03		1364 X	916	-0-	-448	-0-	909	3	7	9	Y	6					13
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2644	3	35	9	Y	32	34	1			11
05		2139 X	1673	-0-	-466	-0-	1666	3	7	9	Y	6					17
06		2070 X	2000	-0-	-70	-0-	1969	3	31	9	Y	28	35	1			10
07		2759 X	1285	-0-	-1474	-0-	1277	3	8	9	Y	7					17
08		2759 X	1754	-0-	-1005	-0-	1747	3	7	9	Y	6					23

NEELY 75				WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096				
03		403 N	272	-0-	-131	-0-	250	3	22	9	Y	20					40
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	728	3	102	9	Y	93	101	1			32
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	458	3	20	9	Y	18					50
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	542	3	91	9	Y	83	104	1			29
07		868 N	374	-0-	-494	-0-	351	3	23	9	Y	21					50
*08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	481	3	22	9	Y	20					70

NEELY 75				WELL #:	6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100				
03		93 N	67	-0-	-26	-0-	46	3	21	9	Y	19					38
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	133	3	99	9	Y	90	98	1			30
05		155 N	103	-0-	-52	-0-	84	3	19	9	Y	17					47
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	99	3	88	9	Y	80	100	1			27
07		248 N	86	-0-	-162	-0-	64	3	22	9	Y	20					47
*08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	88	3	21	9	Y	19					66

NEELY 75				WELL #:	7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004				
03		589 X	405	-0-	-184	-0-	390	3	15	9	Y	14					27
04		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1133	3	67	9	Y	61	67	1			21
05		930 X	728	-0-	-202	-0-	714	3	14	9	Y	13					34
06		903 X	903	-0-	-0-	-0-	844	3	59	9	Y	54	69	1			19
07		1240 X	564	-0-	-676	-0-	547	3	17	9	Y	15					34
08		1240 X	763	-0-	-477	-0-	749	3	14	9	Y	13					47

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS							
RAYDEN				695567													
LELA-STATE PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ATHEY (WOLFCAMP)			04228 498		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
RAYDEN			695567												
LETHCO			WELL #: 1		RRCID -> 178702			COMPL. DATE 06/29/1969			TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			153
04		990 N	680	-0-	-310	-0-	680	3			N	-0-			153
05		1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-			153
06		960 N	852	-0-	-108	-0-	852	3			N	-0-			153
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			153
08		961 N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-			153

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC			728256												
ATHEY STATE			WELL #: 2		RRCID -> 131144			COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			198
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			203
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			203
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			203

ATHEY (WOLFCAMP 10900)			04228 664		ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS				
FINLEY RESOURCES, INC.			268602												
TEXAS -A-			WELL #: 1		RRCID -> 123350			COMPL. DATE 01/09/1987			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547				
03		775 #	339	-0-	-436	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*04		720 #	148	-0-	-572	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
05		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
07		713 #	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-			-0-
*08		374 R	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH			WELL #: 1		RRCID -> 220032			COMPL. DATE 01/01/1971			TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694				
03		2865 R	2865	-0-	-0-	-0-	114	1	2751	2	N	-0-			135
04		2700 #	1181	-0-	-1519	-0-	47	1	1134	2	N	-0-			135
*05		4098 R	4098	-0-	-0-	-0-	164	1	3934	2	N	-0-			135
*06		3726 R	3726	-0-	-0-	-0-	149	1	3577	2	N	-0-			135
07		2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			135
08		2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			135

RAYDEN			695567												
PRICE, LELA-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 175408			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114				
03		2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2217	3	6	9	N	5			153
04		1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1414	3	6	9	N	5			158
05		1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9	N	10			168
06		1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1680	3	44	9	N	40			208
07		1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1570	3	11	9	N	10	167	1	51
*08		1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1495	3	6	9	N	5			56

AUTA (WICHITA-ALBANY)			04487 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.			800520												
AUTA "A"			WELL #: 1 C		RRCID -> 115098			COMPL. DATE 02/05/1985			TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)			04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES		
COCKERHAM, JERRY			163940									
SABINE STATE "12"			WELL #: 2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	210

DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
SKYFALL			WELL #: 1D		RRCID -> 285639		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 3950 - 6270	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AZALEA (DEVONIAN)			04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
BRAZOS PETROLEUM, INC.			089939									
CALVERLEY			WELL #: 1		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF.10983 - 11014	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED			06/13/1995									

BURLESON PETROLEUM, INC.			109255									
RAGGETT			WELL #: 1		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515	
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-	17
04	2460 N	2010	-0-	-450	-0-	2010	3			N	-0-	17
05	2635 N	1376	-0-	-1259	-0-	1376	3			N	-0-	17
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2961	3	14	9	N	13	30
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2857	3	23	9	N	21	51
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-	51

OSWALD			WELL #: 1		RRCID -> 147078		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11376 - 11424	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64

BRYANT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-	52
04	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-	52
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	52
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	52
07	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-	52
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	52

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
COG OPERATING LLC				166150						
SHACKELFORD "34"				WELL #: 1	RRCID -> 168257	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.11539	- 16669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-					113
04		0 N	-0-	-0-	-0-					113
05		72 N	-72	-0-	-0-	72	3			113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					113
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					113
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-					113

FLOYD "16"				WELL #: 1	RRCID -> 169307	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 16905	PERF.15260	- 16810	
03		1247 N	1247	-0-	-0-	1075	3	172	9	666
04		1050 N	-0-	-0-	-1050					316
05		1085 N	-0-	-0-	-1085					316
06		1050 N	-0-	-0-	-1050					316
07		0 N	-0-	-0-	-0-					316
08		0 N	-0-	-0-	-0-					316

CROWNQUEST OPERATING, LLC				191554						
TURNER 42				WELL #: 1	RRCID -> 167268	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11503	- 16018	
03		3032 X	3032	-0-	-0-	2999	3	33	9	120
04		2108 X	2108	-0-	-0-	2108	3			120
05		1550 X	320	-0-	-1230	320	3			120
06		1500 X	138	-0-	-1362	138	3			120
07		1550 X	64	-0-	-1486	64	3			120
08		1550 X	-0-	-0-	-1550					227

DE3 OPERATING LLC				518310						
GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406	
03		15 N	15	-0-	-0-	15	2			185
04		0 N	-0-	-0-	-0-					185
05		0 N	-0-	-0-	-0-					187
06		15 N	-0-	-0-	-15					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0-					25

GOLLADAY				WELL #: T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320	- 11411	
03		1966 N	1966	-0-	-0-	1966	2			190
04		1582 N	1582	-0-	-0-	1582	2			190
05		1771 N	1771	-0-	-0-	1771	2			190
06		1834 N	1834	-0-	-0-	1834	3			190
*07		434 N	-0-	-0-	-434					125
*08		1437 N	1437	-0-	-0-	1437	3			125

MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667						
GOLLADAY				WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570	
03		713 N	503	-0-	-210	503	2			244
04		439 N	439	-0-	-0-	439	2			244
05		1100 N	1100	-0-	-0-	1100	2			244
06		1635 N	1635	-0-	-0-	1635	3			244
07		1551 N	1551	-0-	-0-	1551	3			244
*08		1571 N	1571	-0-	-0-	1571	3			244

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
MURCHISON OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 593667													
GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #: 1		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732							
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
TEXACO "E"		WELL #: 1 T		RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD PECK		WELL #: 1		RRCID -> 165083		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING "E"		WELL #: 2 D		RRCID -> 198934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562							
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	72 1	3701 3	Y	47	47	0				6
						52 9									
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	72 1	3515 3	Y	38	34	0				10
						42 9									
05	3100 N	3872	-0-	772	772	78 1	3733 3	Y	32	26	0				16
						26 4	35 9								
06	2592 X	1820	-0-	-772	-0-	61 1	1740 3	Y	17	25	0				8
						19 9									
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	8	0				-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-						-0-

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700													
HEIDELBERG, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A							
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 3		N	-0-						218
04	2700 X	2442	-0-	-258	-0-	2442 3		N	-0-						218
05	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	2339 3		N	-0-						218
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3		N	-0-						218
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N	-0-						218
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3		N	-0-						218

BMH (DEVONIAN)		04784 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
TRACE OPERATING, LLC		863902													
PARKE, CHESTER		WELL #: 3A		RRCID -> 184166		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8341 - 8348					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
NOBLE ENERGY INC		611665													
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 11885 - 12361					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	17 1	353 2	248 9		N	225	173 1			281
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	38 1	794 2	8 4	406 9	N	369	346 1			304
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	1 1	22 2	1 1	22 2	N	-0-				304
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	4 1	74 2	48 9		N	44				348
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2	1 4	218 9	N	198	166 1			380
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15 1	305 2	204 9		N	185	168 1			397

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
MCKENZIE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101													
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)		05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
OXY USA INC.		630591													
WORSHAM 42		WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 17100		PERF. 8260 - 8398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	4 2	28 9	N	25	276
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	2 2	3 9	N	3	279
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	17	296
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	67	363
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	25	388
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	407

PA PROSPECT CORPORATION		631632		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300		
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474								
EPPENAUER 15-B		WELL #: 2 C		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		344412								
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A		
03	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	31 1	2923 2	Y	-0-	-0-
04	2400 N	2385	-0-	-15	-0-	30 1	2355 2	Y	-0-	-0-
05	2542 N	273	-0-	-2269	-0-	2 1	271 2	Y	-0-	-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	26 1	2537 2	Y	-0-	-0-
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	26 1	2537 2	Y	-0-	-0-
08	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	31 1	2473 2	Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A		
03	9393 X	9089	-0-	-304	-0-	9089 2		N	-0-	44
04	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493 2		N	-0-	44
05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197 2		N	-0-	44
06	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	7537 2		N	-0-	44
07	9083 X	8675	-0-	-408	-0-	8675 2		N	-0-	44
08	9083 X	8597	-0-	-486	-0-	8597 2		N	-0-	44

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247	- 12485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEALL (ELLEN)				06441 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681									
HARDING FEE		WELL #:		1	RRCID ->	070323	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	15200	PERF. N/A		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247	- 15022	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59

BEALL (MONTROYA)				06441 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681									
HARDING FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	189706	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13437	- 16985	
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-			-0-
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-			-0-
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-			-0-
*08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-			-0-

HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758	- 17206	
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541	- 19160	
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3		N	-0-			165
04	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			165
05	961 X	123	-0-	-838	-0-	123	3		N	-0-			165
06	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	12019	3	4	9	N		4	169
07	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10405	3	4	9	N		4	173
*08	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9656	3	1	9	N		1	174

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8588	3	4 9	N	4		64
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3438	3	3 9	N	3		67
05	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-		67
06	750 X	283	-0-	-467	-0-	283	3		N	-0-		67
07	775 X	342	-0-	-433	-0-	342	3		N	-0-		67
08	775 X	222	-0-	-553	-0-	222	3		N	-0-		67

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13078 - 16755		
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-		101
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-		101
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-		101
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-		101
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-		101
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		101

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13250 - 17390		
03	4030 X	3223	-0-	-807	-0-	3223	3		Y	-0-		-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3		Y	-0-		-0-
05	2976 X	2408	-0-	-568	-0-	2408	3		Y	-0-		-0-
06	3120 X	2619	-0-	-501	-0-	2619	3		Y	-0-		-0-
07	3751 X	3332	-0-	-419	-0-	3332	3		Y	-0-		-0-
*08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3		Y	-0-		-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13533 - 17100		
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3		N	-0-		100
04	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3		N	-0-		100
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3		N	-0-		100
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3		N	-0-		100
07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3		N	-0-		100
*08	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3		N	-0-		100

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12676 - 16379		
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3		N	-0-		47
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4649	3	1 9	N	1		48
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3		N	-0-		48
06	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3		N	-0-		48
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3		N	-0-		48
*08	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3		N	-0-		48

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12627 - 15552		
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3		N	-0-		76
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		N	-0-		76
05	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3		N	-0-		76
06	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13925	3	4 9	N	4		80
07	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12703	3	2 9	N	2		82
*08	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	12969	3	8 9	N	7		89

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 MECO IV, LLC 557076
 STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF. 12054 - 12175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	260	-0-	-1011	-0-	258 3	2 9	N	2			114
04	1500 N	650	-0-	-850	-0-	647 3	3 9	N	3			117
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	699 3	7 9	N	6			123
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2381 3	9 9	N	8			131
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			131
08	713 N	572	-0-	-141	-0-	566 3	6 9	N	5			136

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 TWINS OIL CO. 875023
 PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC		631638										
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			102
JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			115
RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
GRENADIER ENERGY PARTNERS II, LLC		332472										
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345				
03	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3	Y	-0-			193
04	DLQ G-10	123	-0-	123	212	123	3	Y	-0-			193
05	212 N	-0-	-0-	-212	-0-			Y	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			193
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-			193
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			193
BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375				
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			195
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			195
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			195
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			195
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			195
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200														
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A								
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					3
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10	1	1			10
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7	9	Y	6	10	1			6
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	8	2	1	9	Y	1	6	1			1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					3
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	26	2	10	9	Y	9	1	1			9
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	Y	5	9	1			5
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	11	2	1	9	Y	1	5	1			1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A								
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A								
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
04	6 X	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
05	5 X	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
08	3 X	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A		
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-	-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A		
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-	-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-	-0-

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017		
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038		
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	42
04	270 X	108	-0-	-162	-0-	57 2	51 9	Y	46	88
05	248 X	112	-0-	-136	-0-	77 2	35 9	Y	32	39
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-	141 2	110 9	Y	100	41
07	196 X	196	-0-	-0-	-0-	94 2	102 9	Y	93	63
08	124 X	103	-0-	-21	-0-	57 2	46 9	Y	42	20

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200														
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			Y	-0-					-0-

WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025								
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			Y	-0-					-0-

MAYO, C.		WELL #: 1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069								
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9 N	3	-0-	-6	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
STATE OF TEXAS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950								
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			Y	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1		1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5	-0-	5	6		5 3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #: 4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A								
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			Y	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1		1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	4		3 3			Y	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC		263924						CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY 12-F		WELL #: 3		RRCID -> 085816		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924											
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF. 2823 - 2921				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY "9-12"		WELL #:		1	RRCID ->	164114	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2852 - 3100				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS "S"		WELL #:		4	RRCID ->	170540	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2801 - 2920				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. B & W		WELL #:		718770 2702	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2816 - 3002				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "0"		WELL #:		945220 3	RRCID ->	062677	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	7233	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 2835 - 2947				
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-				-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-				-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-				-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-				-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 AMTEX ENERGY, INC. 020522
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	236 2	288 9	N	262	180 1		248
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	136 2	264 9	N	240			488
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	242 2	273 9	N	248			736
06	300 #	190	-0-	-110	-0-	117 2	73 9	N	66	178 1		624
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	270 2	307 9	N	279	355 1		548
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	166	180 1		534

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 -32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301 X	5037	-0-	-264	-0-	5002 3	35 9	Y	32	50 1		25
04	5130 X	4947	-0-	-183	-0-	4916 3	31 9	Y	28			53
05	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5287 3	77 9	Y	70	91 1		32
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5127 3	29 9	Y	26			58
07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5303 3	25 9	Y	23			81
08	5363 X	5357	-0-	-6	-0-	5310 3	47 9	Y	43	44 1		80

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			65
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130 3	21 9	N	19			84
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	132 3	29 9	N	26	60 1		50
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			50
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			50
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			50

XTO ENERGY INC. 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4898 X	1002	-0-	-3896	-0-	998 2	4 9	Y	4	19 1		18
04	4920 X	257	-0-	-4663	-0-	250 2	7 9	Y	6			24
05	5084 X	313	-0-	-4771	-0-	312 2	1 9	Y	1			25
06	4920 X	64	-0-	-4856	-0-	64 2		Y	-0-			25
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-			25
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			25

BLOCK 16 (DEVONIAN)													//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	23	1			22				
04		810 X	243	-0-	-567	-0-	-0-	235	2	8	9	Y	7					29				
05		837 X	278	-0-	-559	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					30				
06		810 X	57	-0-	-753	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					30				
07		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					30				
*08		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	-0-	9483	2			Y	-0-					30				
PYOTE GAS UNIT NO. 2													WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274		PERF. N/A	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
PYOTE GAS UNIT NO. 7													WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980		PERF. N/A	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
THORNTON, BLUFORD													WELL #: 1 U		RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
WATSON, L. A. ET AL													WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A	
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3	7	9	Y	6	16	1			6				
04		1920 N	1820	-0-	-100	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-	6	1			-0-				
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-				
06		2010 N	1837	-0-	-173	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-				
07		1891 N	1774	-0-	-117	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-				
*08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-				
PYOTE GAS UNIT NO. 11													WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738		PERF. 12617 - 13045	
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-				
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-				
05		1302 N	1205	-0-	-97	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-				
06		1410 N	1314	-0-	-96	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-				
07		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-				
*08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-				
HILL UNIT													WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100		PERF. N/A	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
03	21669 X	21035	-0-	-634	-0-	21032	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	20550 X	20059	-0-	-491	-0-	20030	3	29	9	Y	26	7	1			19
05	19034 X	10205	-0-	-8829	-0-	10171	3	34	9	Y	31	14	1			36
06	20370 X	5297	-0-	-15073	-0-	5297	3			Y	-0-	36	1			-0-
07	21049 X	4228	-0-	-16821	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
08	20863 X	6262	-0-	-14601	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A								
03	14043 X	13908	-0-	-135	-0-	13906	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12262	3	6	9	Y	5	1	1			4
05	12586 X	11386	-0-	-1200	-0-	11373	3	13	9	Y	12	3	1			13
06	13470 X	8439	-0-	-5031	-0-	8439	3			Y	-0-	13	1			-0-
07	13919 X	8955	-0-	-4964	-0-	8955	3			Y	-0-					-0-
08	13919 X	7172	-0-	-6747	-0-	7172	3			Y	-0-					-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A								
03	27683 X	25386	-0-	-2297	-0-	25386	2			Y	-0-					-0-
04	26790 X	25977	-0-	-813	-0-	25977	2			Y	-0-					-0-
05	27802 X	27802	-0-	-0-	-0-	27802	2			Y	-0-					-0-
06	26790 X	26442	-0-	-348	-0-	26337	2	105	9	Y	95	21	1			74
07	27342 X	26800	-0-	-542	-0-	26800	2			Y	-0-					74
08	27807 X	27166	-0-	-641	-0-	27166	2			Y	-0-	36	1			38

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					4
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					4
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					4
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					4

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12081 - 12441				
03	7843 X	1577	-0-	-6266	-0-	1568	2	9	9	Y	8	32	1			31
04	7680 X	402	-0-	-7278	-0-	391	2	11	9	Y	10					41
05	7936 X	526	-0-	-7410	-0-	526	2			Y	-0-					41
06	7680 X	103	-0-	-7577	-0-	102	2	1	9	Y	1					42
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1					43
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					43

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12455 3	30 9	Y	27				304
04	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11630 3	10 9	Y	9				313
05	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596 3		Y	-0-	174	1		139
06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11214 3	31 9	Y	28				167
07	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11230 3	8 9	Y	7				174
08	12493 X	12271	-0-	-222	-0-	12259 3	12 9	Y	11				185
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887				
03	24831 X	22118	-0-	-2713	-0-	22081 3	3 4	Y	31	102	1		30
04	24030 X	20394	-0-	-3636	-0-	20386 3	8 9	Y	7	32	1		5
05	24831 X	19909	-0-	-4922	-0-	19894 3	15 9	Y	14	3	1		16
06	21660 X	19678	-0-	-1982	-0-	19678 3		Y	-0-	16	1		-0-
07	22103 X	20151	-0-	-1952	-0-	20151 3		Y	-0-				-0-
08	22103 X	19104	-0-	-2999	-0-	19104 3		Y	-0-				-0-
WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #: 4HU		RRCID -> 203256		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2 U		RRCID -> 203730		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
HALL, G. T. 31		WELL #: 1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988		TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1302 X	995	-0-	-307	-0-	995	3	N	-0-		140
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		140
05	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		140
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-		140
07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-		140
08	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280	3	N	-0-		140

APACHE CORPORATION		027200									
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055978		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590		PERF. N/A	
03	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	19262	3	35 9 Y	32	50 1	25
04	18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	18476	3	31 9 Y	28		53
05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	23252	3	77 9 Y	70	91 1	32
06	21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	21084	3	29 9 Y	26		58
07	20181 X	18760	-0-	-1421	-0-	18735	3	25 9 Y	23		81
08	23343 X	20350	-0-	-2993	-0-	20303	3	47 9 Y	43	44 1	80

COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.13255 - 16419	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
7706 JV-P STALLING		WELL #: 1		RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 16382		PERF. N/A	
03	4092 X	3737	-0-	-355	-0-	3737	3	N	-0-		53
04	3840 X	2509	-0-	-1331	-0-	2509	3	N	-0-		53
05	3968 X	3339	-0-	-629	-0-	3339	3	N	-0-		53
06	3630 X	2845	-0-	-785	-0-	2845	3	N	-0-		53
07	3751 X	2300	-0-	-1451	-0-	2300	3	N	-0-		53
08	3751 X	3593	-0-	-158	-0-	3593	3	N	-0-		53

CML EXPLORATION, LLC		120648									
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678		PERF.15759 - 16678	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

XTO ENERGY INC.		945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274		PERF. N/A	
03	2759 X	1357	-0-	-1402	-0-	1333	2	24 9 Y	22	89 1	88
04	2670 X	476	-0-	-2194	-0-	444	2	32 9 Y	29		117
05	2759 X	428	-0-	-2331	-0-	427	2	1 9 Y	1		118
06	2670 X	95	-0-	-2575	-0-	94	2	1 9 Y	1		119
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			Y	2		121
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		121

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4216 X	2778	-0-	-1438	-0-	2777	3	1 4	Y	-0-	4 1	-0-
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3		Y	-0-		-0-
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3		Y	-0-		-0-
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3		Y	-0-		-0-
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		Y	-0-		-0-
*08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
03	48618 X	48618	-0-	-0-	-0-	48324	2	294 9	N	267	187 1	220
04	45838 X	45838	-0-	-0-	-0-	45681	2	157 9	N	143	182 1	181
05	47356 X	47356	-0-	-0-	-0-	47207	2	149 9	N	135	185 1	131
06	45075 X	45075	-0-	-0-	-0-	44922	2	153 9	N	139	185 1	85
07	25110 X	6576	-0-	-18534	-0-	6500	2	76 9	N	69		154
*08	42616 X	42616	-0-	-0-	-0-	42404	2	212 9	N	193	181 1	166

WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
03	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11634	3	1 4	Y	-0-	3 1	-0-
04	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	3		Y	-0-		-0-
05	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13936	3	8 9	Y	7		7
06	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8292	3	59 9	Y	54	19 1	42
07	7843 X	7079	-0-	-764	-0-	7079	3		Y	-0-	41 1	1
08	13950 X	8992	-0-	-4958	-0-	8992	3		Y	-0-	1 1	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
03	3937 X	833	-0-	-3104	-0-	829	2	4 9	Y	4	19 1	19
04	3810 X	220	-0-	-3590	-0-	213	2	7 9	Y	6		25
05	3689 X	268	-0-	-3421	-0-	267	2	1 9	Y	1		26
06	3570 X	52	-0-	-3518	-0-	52	2		Y	-0-		26
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-		26
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		26

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A			
03	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12826	3	2 4	Y	-0-	17 1	-0-
04	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3		Y	-0-		-0-
05	10292 X	8536	-0-	-1756	-0-	8536	3		Y	-0-		-0-
06	10890 X	6415	-0-	-4475	-0-	6415	3		Y	-0-		-0-
07	11253 X	4619	-0-	-6634	-0-	4619	3		Y	-0-		-0-
08	12834 X	6210	-0-	-6624	-0-	6210	3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	26927 X	26927	-0-	-0-	-0-	26795	2	132	9	Y	120			380
04	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	25064	2	108	9	Y	98	186	1	292
05	21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	21455	2	92	9	Y	84			376
06	23940 X	22816	-0-	-1124	-0-	22816	2			Y	-0-	161	1	215
07	24892 X	24892	-0-	-0-	-0-	24803	2	89	9	Y	81			296
*08	25797 X	25797	-0-	-0-	-0-	25723	2	74	9	Y	67	147	1	216

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-			224
04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5465	2	7	9	Y	6			230
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-			230
06	5340 X	5134	-0-	-206	-0-	5134	2			Y	-0-			230
07	5518 X	5462	-0-	-56	-0-	5462	2			Y	-0-			230
08	5642 X	5575	-0-	-67	-0-	5575	2			Y	-0-			230

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			81
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			81
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			81
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2			N	-0-			81
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-			81
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-			81

BLOCK 16 (MONTROYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

03	1302 X	541	-0-	-761	-0-	541	3			Y	-0-			115
04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1153	3	21	9	Y	19			134
05	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1664	3	28	9	Y	25	100	1	59
06	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-			59
07	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-			59
08	1705 N	1167	-0-	-538	-0-	1167	3			Y	-0-			59

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

03	10447 X	4920	-0-	-5527	-0-	4885	3	35	9	Y	32	50	1	25
04	10110 X	4816	-0-	-5294	-0-	4785	3	31	9	Y	28			53
05	10447 X	4556	-0-	-5891	-0-	4479	3	77	9	Y	70	91	1	32
06	8250 X	4318	-0-	-3932	-0-	4289	3	29	9	Y	26			58
07	5456 X	5069	-0-	-387	-0-	5044	3	25	9	Y	23			81
08	4991 X	4938	-0-	-53	-0-	4891	3	47	9	Y	43	44	1	80

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5270 X	5016	-0-	-254	-0-	4981 3	35 9	Y	32	50 1		25
04	5100 X	4926	-0-	-174	-0-	4895 3	31 9	Y	28			53
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5265 3	77 9	Y	70	91 1		32
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5105 3	29 9	Y	26			58
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5281 3	25 9	Y	23			81
*08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5288 3	47 9	Y	43	44 1		80

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994				
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		Y	-0-			28
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130 3	21 9	Y	19			47
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	132 3	29 9	Y	26	25 1		48
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-			48
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-			48
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-			48

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039				
03	6448 X	2218	-0-	-4230	-0-	2218 3		Y	-0-			-0-
04	6240 X	2147	-0-	-4093	-0-	2147 3		Y	-0-			-0-
05	4774 X	1643	-0-	-3131	-0-	1643 3		Y	-0-			-0-
06	4050 X	1581	-0-	-2469	-0-	1581 3		Y	-0-			-0-
07	2232 X	1172	-0-	-1060	-0-	1172 3		Y	-0-			-0-
08	2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1808 3		Y	-0-			-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		WELL #: 029272		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222				
WOOD UNIT		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #: 090732		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100				
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #: 148113		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183				
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H										
03	5022 X	3873	-0-	-1149	-0-	3873 3		N	-0-			69
04	4590 X	4210	-0-	-380	-0-	4210 3		N	-0-			69
05	4743 X	3767	-0-	-976	-0-	3767 3		N	-0-			69
06	4590 X	3646	-0-	-944	-0-	3646 3		N	-0-			69
07	4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876 3		N	-0-			69
08	4340 X	3926	-0-	-414	-0-	3926 3		N	-0-			69

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.			945936							
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	Y	-0-		-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3	Y	-0-		-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	Y	-0-		-0-
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	Y	-0-		9
04	810 N	185	-0-	-625	-0-	185 3	Y	-0-		9
05	868 N	251	-0-	-617	-0-	251 3	Y	-0-	5 1	4
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	Y	-0-		4
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	Y	-0-		4
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	Y	-0-		4

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025
03	3844 X	2779	-0-	-1065	-0-	2778 3	1 4 Y	-0-	4 1	-0-
04	2910 X	2629	-0-	-281	-0-	2629 3	Y	-0-		-0-
05	3007 X	2562	-0-	-445	-0-	2562 3	Y	-0-		-0-
06	2850 X	2358	-0-	-492	-0-	2358 3	Y	-0-		-0-
07	2945 X	2612	-0-	-333	-0-	2612 3	Y	-0-		-0-
08	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634 3	Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55		WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431
03	26009 X	23850	-0-	-2159	-0-	23846 3	4 4 Y	-0-	87 1	-0-
04	25170 X	20727	-0-	-4443	-0-	20684 3	43 9 Y	39	11 1	28
05	26009 X	21957	-0-	-4052	-0-	21902 3	55 9 Y	50	21 1	57
06	23070 X	21349	-0-	-1721	-0-	21349 3	Y	-0-	57 1	-0-
07	23839 X	20496	-0-	-3343	-0-	20496 3	Y	-0-		-0-
08	23839 X	20083	-0-	-3756	-0-	20083 3	Y	-0-		-0-

WATSON, L. A.		WELL #:	2H	RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695 - 17551
03	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	16874 3	1 4 Y	13	2 1	13
04	14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	14218 3	6 9 Y	5	14 1	4
05	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11748 3	Y	-0-	3 1	1
06	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9680 3	Y	-0-	1 1	-0-
07	9362 X	8455	-0-	-907	-0-	8455 3	Y	-0-		-0-
08	16895 X	12981	-0-	-3914	-0-	12981 3	Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55		WELL #:	2H	RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990 - 17222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		15500 X	14482	-0-	-1018	-0-	14480 3	2 4	Y		-0-					-0-
04		15000 X	12493	-0-	-2507	-0-	12484 3	9 9	Y		8	2 1				6
05		15252 X	13068	-0-	-2184	-0-	13057 3	11 9	Y		10	5 1				11
06		14010 X	12975	-0-	-1035	-0-	12975 3		Y		-0-	11 1				-0-
07		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-			Y		7					7
08		14291 X	13791	-0-	-500	-0-	13781 3	10 9	Y		9	5 1				11

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570							
03		12989 X	12361	-0-	-628	-0-	12355 3	2 4	Y		4					4
04		12570 X	8948	-0-	-3622	-0-	8912 3	36 9	Y		33	13 1				24
05		12989 X	5834	-0-	-7155	-0-	5792 3	42 9	Y		38	18 1				44
06		11970 X	11639	-0-	-331	-0-	11560 3	79 9	Y		72	60 1				56
07		12369 X	7669	-0-	-4700	-0-	7669 3		Y		-0-	55 1				1
08		12369 X	5810	-0-	-6559	-0-	5810 3		Y		-0-	1 1				-0-

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371							
03		6510 X	5685	-0-	-825	-0-	5684 3	1 4	Y		-0-					-0-
04		5310 X	4380	-0-	-930	-0-	4357 3	23 9	Y		21	6 1				15
05		5487 X	611	-0-	-4876	-0-	598 3	13 9	Y		12	12 1				15
06		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5710 3	40 9	Y		36	23 1				28
07		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 3		Y		-0-	27 1				1
08		5673 X	5362	-0-	-311	-0-	5362 3		Y		-0-					1

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129							
03		10633 X	9869	-0-	-764	-0-	9853 3	2 4	Y		13	2 1				13
04		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	9027 3	31 9	Y		28	20 1				21
05		10230 X	8657	-0-	-1573	-0-	8600 3	57 9	Y		52	15 1				58
06		9900 X	9176	-0-	-724	-0-	9176 3		Y		-0-	58 1				-0-
07		10230 X	8578	-0-	-1652	-0-	8578 3		Y		-0-					-0-
08		9858 X	8889	-0-	-969	-0-	8889 3		Y		-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876							
03		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7518 3	2 4	Y		-0-					-0-
04		6840 X	3981	-0-	-2859	-0-	3981 3		Y		-0-					-0-
05		7068 X	3931	-0-	-3137	-0-	3931 3		Y		-0-					-0-
06		7290 X	3928	-0-	-3362	-0-	3928 3		Y		-0-					-0-
07		7533 X	3757	-0-	-3776	-0-	3757 3		Y		-0-					-0-
08		7533 X	4145	-0-	-3388	-0-	4145 3		Y		-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883							
03		11470 X	10630	-0-	-840	-0-	10629 3	1 4	Y		-0-	16 1				-0-
04		11100 X	10849	-0-	-251	-0-	10849 3		Y		-0-					-0-
05		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646 3		Y		-0-					-0-
06		10290 X	8488	-0-	-1802	-0-	8488 3		Y		-0-					-0-
07		11222 X	7525	-0-	-3697	-0-	7494 3	31 9	Y		28					28
*08		11222 X	7693	-0-	-3529	-0-	7681 3	12 9	Y		11	21 1				18

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952 - 18884				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29		WELL #:		3H	RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.14963 - 18189			
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5064	3	29 9	N	26				247
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4200	3	18 9	N	16				263
05	4340 X	3994	-0-	-346	-0-	3977	3	17 9	N	15				278
06	4920 X	3928	-0-	-992	-0-	3908	3	20 9	N	18				296
07	5084 X	3651	-0-	-1433	-0-	3641	3	10 9	N	9				305
08	5084 X	4246	-0-	-838	-0-	4222	3	24 9	N	22	177	1		150

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		2H	RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907 - 17378			
03	14663 X	11962	-0-	-2701	-0-	11802	3	3 4	Y	143	5	1		141
04	14190 X	9842	-0-	-4348	-0-	9819	3	23 9	Y	21	147	1		15
05	12772 X	11565	-0-	-1207	-0-	11564	3	1 9	Y	1	12	1		4
06	12270 X	10591	-0-	-1679	-0-	10591	3		Y	-0-	4	1		-0-
07	11966 X	9959	-0-	-2007	-0-	9959	3		Y	-0-				-0-
08	11966 X	11675	-0-	-291	-0-	11675	3		Y	-0-				-0-

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #:		2H	RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.14200 - 18276			
03	11625 X	6474	-0-	-5151	-0-	6437	3	1 4	Y	33	15	1		33
04	11250 X	7681	-0-	-3569	-0-	7666	3	15 9	Y	14	37	1		10
05	9703 X	7156	-0-	-2547	-0-	7155	3	1 9	Y	1	8	1		3
06	8340 X	6273	-0-	-2067	-0-	6273	3		Y	-0-	3	1		-0-
07	8618 X	6112	-0-	-2506	-0-	6112	3		Y	-0-				-0-
08	7936 X	6163	-0-	-1773	-0-	6163	3		Y	-0-				-0-

WATSON, L. A.		WELL #:		3HL	RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422 - 16626			
03	6603 X	5429	-0-	-1174	-0-	5304	3	1 4	Y	113	6	1		111
04	6390 X	4837	-0-	-1553	-0-	4784	3	53 9	Y	48	124	1		35
05	6107 X	4659	-0-	-1448	-0-	4659	3		Y	-0-	26	1		9
06	5250 X	4821	-0-	-429	-0-	4821	3		Y	-0-	9	1		-0-
07	5425 X	4828	-0-	-597	-0-	4635	3	193 9	Y	175				175
08	5425 X	4428	-0-	-997	-0-	4378	3	50 9	Y	45	134	1		86

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		4H	RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525 - 16845			
03	1364 X	1296	-0-	-68	-0-	1296	3		Y	-0-				-0-
04	1260 X	1227	-0-	-33	-0-	1227	3		Y	-0-				-0-
05	1302 X	1226	-0-	-76	-0-	1226	3		Y	-0-				-0-
06	1260 X	1218	-0-	-42	-0-	1218	3		Y	-0-				-0-
07	1302 X	1245	-0-	-57	-0-	1245	3		Y	-0-				-0-
08	1302 X	1207	-0-	-95	-0-	1207	3		Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5803 3	1 4	Y	-0-	-0-
04	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5597 3	12 9	Y	3 1	8
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5539 3	10 9	Y	6 1	11
06	5610 X	5409	-0-	-201	-0-	5322 3	87 9	Y	29 1	61
07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8355 3	22 9	Y	59 1	22
*08	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7807 3	10 9	Y	17 1	14

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133		
03	11315 X	10690	-0-	-625	-0-	10679 3	2 4	Y	8 6 1	8
04	10950 X	7494	-0-	-3456	-0-	7493 3	1 9	Y	1 8 1	1
05	10292 X	8432	-0-	-1860	-0-	8423 3	9 9	Y	8 1 1	8
06	10350 X	7829	-0-	-2521	-0-	7829 3		Y	-0- 8 1	-0-
07	10695 X	7608	-0-	-3087	-0-	7608 3		Y	-0-	-0-
*08	10695 X	7902	-0-	-2793	-0-	7902 3		Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625		
03	24459 X	19628	-0-	-4831	-0-	19514 3	3 4	Y	101 91 1	99
04	23670 X	18042	-0-	-5628	-0-	17962 3	80 9	Y	73 119 1	53
05	21328 X	18235	-0-	-3093	-0-	18226 3	9 9	Y	8 39 1	22
06	18990 X	17745	-0-	-1245	-0-	17745 3		Y	-0- 22 1	-0-
07	19623 X	18359	-0-	-1264	-0-	18359 3		Y	-0-	-0-
08	19623 X	17922	-0-	-1701	-0-	17777 3	145 9	Y	132	132

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280		
03	10540 X	7452	-0-	-3088	-0-	7451 3	1 4	Y	-0- 2 1	-0-
04	10200 X	4546	-0-	-5654	-0-	4546 3		Y	-0-	-0-
05	7874 X	5025	-0-	-2849	-0-	5025 3		Y	-0-	-0-
06	7620 X	6689	-0-	-931	-0-	6689 3		Y	-0-	-0-
07	7564 X	7104	-0-	-460	-0-	7104 3		Y	-0-	-0-
08	7440 X	6093	-0-	-1347	-0-	6093 3		Y	-0-	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 191733		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 195322		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCK 16 (MONTOKA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF. 13880 - 18600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			28
05	DLQ G-10		9	-0-	9	12	9	2			Y	-0-			28
06	DLQ G-10		5	-0-	5	17	5	2			Y	-0-			28
07	DLQ G-10		5	-0-	5	22	5	2			Y	-0-			28
*08	25 N		3	-0-	-22	-0-	3	2			Y	-0-			28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

03	3047 R	3047	-0-	-0-	-0-	2277	2	770	9	N	700	692	1		170
04	1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1282	2	539	9	N	490	600	1		60
05	1426 #	282	-0-	-0-	-1144			169	2	N	103				163
06	1380 #		-0-	-0-	-1380					N					163
07	1426 #		-0-	-0-	-1426					N					163
08	1426 #		-0-	-0-	-1426					N					163

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

03	0 K		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 K		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 K		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 K		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3						-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 2						-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				NO RPT			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				NO RPT			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5857 - 5880
03	1705 N	1286	-0-	-419	-0-	1286 3						-0-
04	1650 N	1272	-0-	-378	-0-	1272 2						-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				NO RPT			-0-
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				NO RPT			-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		WELL #:		334922	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	N/A
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	N/A
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3						-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3						-0-
05	341 N	73	-0-	-268	-0-	73 3						-0-
06	360 N	112	-0-	-248	-0-	112 3						-0-
07	372 N	40	-0-	-332	-0-	40 3						-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3						-0-

LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID ->	240475	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5948 - 5992
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3						-0-
04	1080 N	864	-0-	-216	-0-	864 3						-0-
05	1116 N	186	-0-	-930	-0-	186 3						-0-
06	1170 N	190	-0-	-980	-0-	190 3						-0-
07	899 N	36	-0-	-863	-0-	36 3						-0-
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	44 3						-0-

BLOCK 27 (TUBB)		09344 517		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	3	2	0			1
						3	9									
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	0			1
05	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	51	3	10	4	Y	-0-	1	0			-0-
06	115 N	54	-0-	-61	-0-	43	3	11	4	Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

03	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1518	3	50	4	Y	29	25	0			8
						32	9									
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1582	3	30	9	Y	27	28	0			7
05	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	1672	3	314	4	Y	28	28	0			7
						31	9									
06	3000 N	1677	-0-	-1323	694	1308	3	336	4	Y	30	31	0			6
						33	9									
07	2256 N	1562	-0-	-694	-0-	1532	3	30	9	Y	27	24	0			9
08	2015 N	1150	-0-	-865	-0-	1121	3	29	9	Y	26	27	0			8

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8761 - 8922		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	828 3	27 4	Y	29	25 0		8
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	824 3	30 9	Y	27	28 0		7
05	DLQ G-10	934	-0-	934	934	760 3	143 4	Y	28	28 0		7
06	1789 N	855	-0-	-934	-0-	652 3	168 4	Y	32	33 0		6
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	709 3	31 9	Y	28	25 0		9
08	930 N	741	-0-	-189	-0-	712 3	29 9	Y	26	27 0		8

OXY USA INC.		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8075 - 8892		
03	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12229 2	24 9	Y	22	21 0		1
04	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11083 2	7 9	Y	6	7 0		-0-
05	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	11767 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
06	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11145 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13630 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*08	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	13102 2	3 9	Y	3	3 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104		PERF. 8132 - 8995		
03	7192 X	5888	-0-	-1304	-0-	5865 2	23 9	Y	21	27 0		1
04	6270 X	3873	-0-	-2397	-0-	3871 2	2 9	Y	2	3 0		-0-
05	T. A.	4973	-0-	4973	4973	4967 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
06	T. A.	6046	-0-	6046	11019	6034 2	12 9	Y	11	10 0		1
07	T. A.	6287	-0-	6287	17306	6275 2	12 9	Y	11	11 0		1
08	T. A.	6442	-0-	6442	23748	6430 2	12 9	Y	11	11 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8018 - 8816		
03	8990 X	7445	-0-	-1545	-0-	7441 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
04	7020 X	6507	-0-	-513	-0-	6497 2	10 9	Y	9	8 0		1
05	T. A.	6396	-0-	6396	6396	6387 2	9 9	Y	8	8 0		1
06	T. A.	8191	-0-	8191	14587	8181 2	10 9	Y	9	9 0		1
07	T. A.	8844	-0-	8844	23431	8833 2	11 9	Y	10	10 0		1
08	T. A.	8808	-0-	8808	32239	8801 2	7 9	Y	6	7 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017 - 8889		
03	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	15882 2	43 9	Y	39	42 0		2
04	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	15981 2	68 9	Y	62	60 0		4
05	17112 X	17062	-0-	-50	-0-	17029 2	33 9	Y	30	32 0		2
06	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18229 2	6 9	Y	5	7 0		-0-
07	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	19252 2	13 9	Y	12	11 0		1
*08	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19651 2	6 9	Y	5	6 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582 - 9005		
03	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8619 2	11 9	Y	10	9 0		1
04	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8052 2	13 9	Y	12	12 0		1
05	8060 X	6528	-0-	-1532	-0-	6510 2	18 9	Y	16	16 0		1
06	7800 X	7304	-0-	-496	-0-	7280 2	24 9	Y	22	21 0		2
07	8060 X	7435	-0-	-625	-0-	7403 2	32 9	Y	29	29 0		2
08	8060 X	6945	-0-	-1115	-0-	6922 2	23 9	Y	21	22 0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10900	2	47 9	Y	43	46 0	3
04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	11997	2	59 9	Y	54	53 0	4
05	T. A.	13138	-0-	13138	13138	13064	2	74 9	Y	67	66 0	5
06	T. A.	13072	-0-	13072	26210	13019	2	53 9	Y	48	49 0	4
07	T. A.	12859	-0-	12859	39069	12808	2	51 9	Y	46	46 0	4
08	T. A.	12642	-0-	12642	51711	12586	2	56 9	Y	51	52 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865			
03	58435 X	52605	-0-	-5830	-0-	52602	2	3 9	Y	3	4 0	-0-
04	56190 X	51313	-0-	-4877	-0-	51307	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
05	54498 X	50542	-0-	-3956	-0-	50539	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
06	53707 X	53707	-0-	-0-	-0-	53704	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
07	54451 X	54451	-0-	-0-	-0-	54448	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	53010 X	48125	-0-	-4885	-0-	48122	2	3 9	Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150			
03	4309 X	4180	-0-	-129	-0-	4099	2	81 9	Y	74	13 0	62
04	4170 X	4027	-0-	-143	-0-	3997	2	30 9	Y	27	26 0	63
05	T. A.	3798	-0-	3798	3798	3799	2	19 9	Y	17	16 0	64
06	T. A.	4069	-0-	4069	7867	4054	2	15 9	Y	14	14 0	64
07	T. A.	4303	-0-	4303	12170	4187	2	116 9	Y	105	97 0	72
08	T. A.	4273	-0-	4273	16443	4179	2	94 9	Y	85	88 0	69

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016			
03	4712 X	2609	-0-	-2103	-0-	2599	2	10 9	Y	9	9 0	1
04	4260 X	2312	-0-	-1948	-0-	2298	2	14 9	Y	13	13 0	1
05	2666 X	1958	-0-	-708	-0-	1948	2	10 9	Y	9	9 0	1
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4124	2	24 9	Y	22	21 0	2
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4302	2	10 9	Y	9	10 0	1
*08	3100 N	4121	-0-	1021	1021	4088	2	33 9	Y	30	29 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508			
03	10416 X	8605	-0-	-1811	-0-	8575	2	30 9	Y	27	26 0	2
04	11370 X	9560	-0-	-1810	-0-	9528	2	32 9	Y	29	29 0	2
05	11749 X	9709	-0-	-2040	-0-	9675	2	34 9	Y	31	31 0	2
06	11370 X	10648	-0-	-722	-0-	10638	2	10 9	Y	9	10 0	1
07	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10882	2	9 9	Y	8	8 0	1
*08	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10454	2	6 9	Y	5	6 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717			
03	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11537	2	459 9	Y	417	406 0	25
04	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13650	2	320 9	Y	291	297 0	19
05	T. A.	13994	-0-	13994	13994	13716	2	278 9	Y	253	254 0	18
06	T. A.	14573	-0-	14573	28567	14397	2	176 9	Y	160	166 0	12
07	T. A.	13119	-0-	13119	41686	12939	2	180 9	Y	164	163 0	13
08	T. A.	15557	-0-	15557	57243	15366	2	191 9	Y	174	175 0	12

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039			
03	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3093	2	13 9	Y	12	12 0	1
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	2	19 9	Y	17	17 0	1
05	2945 X	2805	-0-	-140	-0-	2763	2	42 9	Y	38	36 0	3
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2858	2	75 9	Y	68	66 0	5
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3553	2	88 9	Y	80	79 0	6
*08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3303	2	131 9	Y	119	117 0	8

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	5084 X	4452	-0-	-632	-0-	4433	2	19	9	Y	17	19	0	1
04	4920 X	4480	-0-	-440	-0-	4456	2	24	9	Y	22	22	0	1
05	T. A.	4449	-0-	4449	4449	4430	2	19	9	Y	17	17	0	1
06	T. A.	4787	-0-	4787	9236	4776	2	11	9	Y	10	10	0	1
07	T. A.	5057	-0-	5057	14293	5033	2	24	9	Y	22	21	0	2
08	T. A.	5001	-0-	5001	19294	4951	2	50	9	Y	45	44	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
03	3224 X	3095	-0-	-129	-0-	3094	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	3120 X	2531	-0-	-589	-0-	2472	2	59	9	Y	54	50	0	4
05	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2346	2	22	9	Y	20	23	0	1
06	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2462	2	74	9	Y	67	63	0	5
07	2976 X	1204	-0-	-1772	-0-	1124	2	80	9	Y	73	72	0	6
*08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2764	2	50	9	Y	45	48	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
03	34379 X	33490	-0-	-889	-0-	33351	2	139	9	Y	126	128	0	7
04	33270 X	32673	-0-	-597	-0-	32578	2	95	9	Y	86	87	0	6
05	35216 X	32484	-0-	-2732	-0-	32395	2	89	9	Y	81	81	0	6
06	35715 X	35715	-0-	-0-	-0-	35631	2	84	9	Y	76	76	0	6
07	37504 X	37504	-0-	-0-	-0-	37436	2	68	9	Y	62	63	0	5
*08	43561 X	43561	-0-	-0-	-0-	43383	2	178	9	Y	162	156	0	11

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
03	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	24187	2	109	9	Y	99	99	0	6
04	23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	23813	2	50	9	Y	45	48	0	3
05	24862 X	23590	-0-	-1272	-0-	23528	2	62	9	Y	56	55	0	4
06	24468 X	24468	-0-	-0-	-0-	24422	2	46	9	Y	42	43	0	3
07	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	24499	2	206	9	Y	187	175	0	15
*08	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	27058	2	59	9	Y	54	65	0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	2	42	9	Y	38	39	0	2
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1293	2	14	9	Y	13	14	0	1
05	14B2 EXT	1075	-0-	1075	1075	1068	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
06	14B2 EXT	1050	-0-	1050	2125	1043	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
07	14B2 EXT	1219	-0-	1219	3344	1216	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	14B2 EXT	1074	-0-	1074	4418	1004	2	70	9	Y	64	60	0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033				
03	8184 X	7002	-0-	-1182	-0-	6968	2	34	9	Y	31	31	0	2
04	7620 X	4795	-0-	-2825	-0-	4773	2	22	9	Y	20	21	0	1
05	7409 X	4890	-0-	-2519	-0-	4869	2	21	9	Y	19	19	0	1
06	7170 X	7095	-0-	-75	-0-	7063	2	32	9	Y	29	28	0	2
07	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8079	2	28	9	Y	25	25	0	2
*08	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9801	2	15	9	Y	14	15	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
03	16585 X	15609	-0-	-976	-0-	15568	2	41	9	Y	37	36	0	2
04	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	15814	2	31	9	Y	28	28	0	2
05	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15649	2	36	9	Y	33	33	0	2
06	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	17538	2	25	9	Y	23	23	0	2
07	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18170	2	37	9	Y	34	33	0	3
*08	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	18089	2	44	9	Y	40	40	0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6053 2	47 9	Y	43	41 0		3
04	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8000 2	35 9	Y	32	33 0		2
05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8092 2	23 9	Y	21	22 0		1
06	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7174 2	40 9	Y	36	34 0		3
07	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8249 2	52 9	Y	47	46 0		4
*08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9534 2	34 9	Y	31	33 0		2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931			
03	6913 X	6673	-0-	-240	-0-	6658 2	15 9	Y	14	14 0		1
04	6690 X	6233	-0-	-457	-0-	6219 2	14 9	Y	13	13 0		1
05	T. A.	6432	-0-	6432	6432	6421 2	11 9	Y	10	10 0		1
06	T. A.	6984	-0-	6984	13416	6974 2	10 9	Y	9	9 0		1
07	T. A.	7112	-0-	7112	20528	7099 2	13 9	Y	12	12 0		1
08	T. A.	6882	-0-	6882	27410	6869 2	13 9	Y	12	12 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846			
03	12710 X	9874	-0-	-2836	-0-	9796 2	78 9	Y	71	71 0		4
04	12300 X	8916	-0-	-3384	-0-	8885 2	31 9	Y	28	30 0		2
05	11067 X	9466	-0-	-1601	-0-	9431 2	35 9	Y	32	32 0		2
06	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10785 2	34 9	Y	31	31 0		2
07	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10909 2	19 9	Y	17	18 0		1
*08	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10634 2	13 9	Y	12	12 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830			
03	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2933 2	17 9	Y	15	14 0		1
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT			1
05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			1
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			1
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			1
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952			
03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5744 2	35 9	Y	32	34 0		2
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4390 2	3 9	Y	3	5 0		-0-
05	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	4553 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
06	4890 X	4682	-0-	-208	-0-	4652 2	30 9	Y	27	25 0		2
07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5020 2	45 9	Y	41	40 0		3
*08	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5762 2	35 9	Y	32	33 0		2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070			
03	18848 X	16910	-0-	-1938	-0-	16878 2	32 9	Y	29	29 0		2
04	18810 X	16227	-0-	-2583	-0-	16179 2	48 9	Y	44	43 0		3
05	T. A.	21087	-0-	21087	21087	21035 2	52 9	Y	47	47 0		3
06	T. A.	26992	-0-	26992	48079	26972 2	20 9	Y	18	20 0		1
07	T. A.	28908	-0-	28908	76987	28882 2	26 9	Y	24	23 0		2
08	T. A.	27763	-0-	27763	104750	27734 2	29 9	Y	26	26 0		2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950			
03	9207 X	8088	-0-	-1119	-0-	8048 2	40 9	Y	36	37 0		2
04	8910 X	8220	-0-	-690	-0-	8208 2	12 9	Y	11	12 0		1
05	9796 X	7976	-0-	-1820	-0-	7957 2	19 9	Y	17	17 0		1
06	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9679 2	42 9	Y	38	36 0		3
07	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10847 2	42 9	Y	38	38 0		3
*08	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10227 2	67 9	Y	61	60 0		4

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID ->	279800	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8410 - 8977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	1828 2	7 9 Y	6	6 0	-0-
04		2670 X	1830	-0-	-840	-0-	1826 2	4 9 Y	4	4 0	-0-
05		T. A.	1521	-0-	1521	1521	1518 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
06		T. A.	1375	-0-	1375	2896	1372 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
07		T. A.	964	-0-	964	3860	961 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
08		T. A.	736	-0-	736	4596	733 2	3 9 Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID ->	279846	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8156 - 9021
03		13175 X	10553	-0-	-2622	-0-	10530 2	23 9 Y	21	21 0	1
04		12300 X	10197	-0-	-2103	-0-	10178 2	19 9 Y	17	17 0	1
05		10819 X	10048	-0-	-771	-0-	10023 2	25 9 Y	23	22 0	2
06		11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	11202 2	39 9 Y	35	34 0	3
07		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11744 2	22 9 Y	20	21 0	2
*08		13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	13819 2	13 9 Y	12	13 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID ->	279854	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8401 - 8994
03		3875 X	3331	-0-	-544	-0-	3328 2	3 9 Y	3	5 0	-0-
04		3750 X	3239	-0-	-511	-0-	3209 2	30 9 Y	27	25 0	2
05		T. A.	3134	-0-	3134	3134	3113 2	21 9 Y	19	20 0	1
06		T. A.	3391	-0-	3391	6525	3384 2	7 9 Y	6	7 0	-0-
07		T. A.	3528	-0-	3528	10053	3521 2	7 9 Y	6	6 0	-0-
08		T. A.	3302	-0-	3302	13355	3298 2	4 9 Y	4	4 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID ->	282456	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8360 - 9043
03		3782 X	1932	-0-	-1850	-0-	1913 2	19 9 Y	17	18 0	1
04		3720 X	674	-0-	-3046	-0-	665 2	9 9 Y	8	8 0	1
05		T. A.	1975	-0-	1975	1975	1924 2	51 9 Y	46	44 0	3
06		T. A.	4045	-0-	4045	6020	3966 2	79 9 Y	72	70 0	5
07		T. A.	3691	-0-	3691	9711	3682 2	9 9 Y	8	12 0	1
08		T. A.	3169	-0-	3169	12880	3135 2	34 9 Y	31	30 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID ->	282506	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8033 - 8950
03		8835 X	8693	-0-	-142	-0-	8678 2	15 9 Y	14	14 0	1
04		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9612 2	6 9 Y	5	6 0	-0-
05		14B DENY	10445	-0-	10445	10445	10442 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
06		14B DENY	11820	-0-	11820	22265	11817 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
07		14B DENY	11695	-0-	11695	33960	11692 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
08		14B DENY	11834	-0-	11834	45794	11831 2	3 9 Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID ->	286779	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8360 - 9276
03		8742 X	8447	-0-	-295	-0-	8433 2	14 9 Y	13	13 0	1
04		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8377 2	9 9 Y	8	8 0	1
05		T. A.	8042	-0-	8042	8042	8032 2	10 9 Y	9	9 0	1
06		T. A.	8930	-0-	8930	16972	8916 2	14 9 Y	13	13 0	1
07		T. A.	9808	-0-	9808	26780	9795 2	13 9 Y	12	12 0	1
08		T. A.	9307	-0-	9307	36087	9271 2	36 9 Y	33	32 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID ->	287037	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8413 - 9084
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	936	2	111	9	Y	101	101	0	6
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	999	2	150	9	Y	136	133	0	9
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	51	0	3
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1519	2	116	9	Y	105	100	0	8
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2498	2	50	9	Y	45	49	0	4
*08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2706	2	45	9	Y	41	42	0	3

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	28	3	1	4	Y	15	13	0		4
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	17	9								
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	27	3	15	9	Y	14	14	0		4
						25	3	5	4	Y	14	14	0		4
						15	9								
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22	3	6	4	Y	18	18	0		4
						20	9								
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	24	3	30	9	Y	27	22	0		9
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	29	3	22	9	Y	20	23	0		6

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920						
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	28	3	1	4	Y	15	13	0		4
						17	9								
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	27	3	15	9	Y	14	14	0		4
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	Y	14	14	0		4
						15	9								
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	22	3	6	4	Y	15	16	0		3
						17	9								
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	3	14	9	Y	13	12	0		4
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	24	3	15	9	Y	14	14	0		4

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926						
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	4	Y	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	22	3	6	4	Y	-0-				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912						
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	28	3	1	4	Y	29	25	0		8
						32	9								
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	27	3	30	9	Y	27	28	0		7
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	Y	28	28	0		7
						31	9								
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	3	6	4	Y	32	33	0		6
						35	9								
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	25	0		9
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24	3	36	9	Y	33	32	0		10

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		319 N	319	-0-	-0-	248 3	8 4	Y	16
04		307 N	307	-0-	-0-	63 9	62 9	Y	15
05		279 N	244	-0-	-35	245 3	31 4	Y	12
06		295 N	295	-0-	-0-	163 3	45 4	Y	14
07		279 N	278	-0-	-1	50 9	76 9	Y	26
*08		278 N	278	-0-	-0-	174 3	89 9	Y	24
						76 9	189 3		
						190 3	88 9	Y	

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903	
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17							
03		124 N	78	-0-	-46	78 2		Y	-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	83 2		Y	-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	94 2		Y	-0-
06		90 N	83	-0-	-7	83 2		Y	-0-
07		93 N	84	-0-	-9	84 2		Y	-0-
08		93 N	82	-0-	-11	82 2		Y	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931	
03		93 N	85	-0-	-8	85 2		Y	-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	75 2		Y	-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	97 2		Y	-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	92 2		Y	-0-
07		93 N	91	-0-	-2	91 2		Y	-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	97 2		Y	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935	
03		186 N	160	-0-	-26	160 2		Y	-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	156 2		Y	-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	165 2		Y	-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	153 2		Y	-0-
07		155 N	149	-0-	-6	149 2		Y	-0-
*08		156 N	156	-0-	-0-	156 2		Y	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID ->	165332	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914 -	2932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12	RRCID ->	165870	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920 -	2935	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13	RRCID ->	165871	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908 -	2923	
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-		-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12	RRCID ->	165872	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 -	2935	
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 -	2960	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-		-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2909 - 2924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 2992 - 3007		
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2946 - 2962		
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2994 - 3004		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 2960 - 2970		
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962		
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 2935 - 8977		
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			1
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	98	-0-	98	98	98	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	88	-0-	88	186	88	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	98	-0-	98	284	98	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	107	-0-	107	391	107	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960				
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3 9 Y	3	3 0		-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2363	2	21 9 Y	19	18 0		1
05	T. A.	2510	-0-	2510	2510	2498	2	12 9 Y	11	11 0		1
06	T. A.	2498	-0-	2498	5008	2489	2	9 9 Y	8	8 0		1
07	T. A.	2723	-0-	2723	7731	2717	2	6 9 Y	5	6 0		-0-
08	T. A.	2668	-0-	2668	10399	2664	2	4 9 Y	4	4 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991				
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	Y	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970				
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//	09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
UNIVERSITY			WELL #:	4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			-0-
*02		145 N	39	-0-	-106	-0-	39	2			-0-
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			-0-
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			-0-

UNIVERSITY			WELL #:	5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980
*01		589 N	246	-0-	-343	-0-	246	2			-0-
*02		580 N	115	-0-	-465	-0-	115	2			-0-
03		341 N	156	-0-	-185	-0-	156	2			-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			-0-
06		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			-0-
07		620 N	231	-0-	-389	-0-	231	2			-0-
*08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			-0-

UNIVERSITY			WELL #:	8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY			WELL #:	7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			-0-
*02		261 N	245	-0-	-16	-0-	245	2			-0-
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
06		240 N	220	-0-	-20	-0-	210	2	10	9	-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			-0-
*08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			-0-

UNIVERSITY -B-			WELL #:	8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021
*01		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			-0-
*02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
06		300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			-0-
*08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			-0-

UNIVERSITY			WELL #:	9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021
*01		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			-0-
*02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232	2			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			-0-
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			-0-
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			-0-
*08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		50 R	50	-0-	-0-	-0-	48	3	2	4	Y	-0-				-0-
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
05		44 R	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	4	Y	-0-				-0-
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	4	Y	-0-				-0-
07		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
*08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-				-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	96	3	Y	-0-				-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	451	3	Y	1	2	0		-0-
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	38	1	304	3	Y	-0-				-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		496 N	426	-0-	-70	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	11	11	0			2
								5	4	12	9							
04		510 N	329	-0-	-181	-0-	-0-	35	1	278	3	Y	10	10	0			2
								5	4	11	9							
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	27	25	0			2
								2	4	30	9							
*08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	606	3	Y	22	21	0			3
								5	4	24	9							

 BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

03		1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05		1178 N	327	-0-	-851	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06		936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

 EOG RESOURCES, INC. 253162
 DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3898	CANCELLED UNDERAGE ->		-9266											
03		0 N	4921	-0-	4921	B	1023	708	1	4213	2	N	-0-					-0-
04		4720	99	-0-	-4621	B	-3598	55	1	44	2	N	-0-					-0-
05		2728 #	126	-0-	-2602	B	-6200	126	2			N	-0-					-0-
06		2377	111	-0-	-2266	B	-8466	111	2			N	-0-					-0-
07		0	631	-0-	631	B	-7835	631	2			N	-0-					-0-
08		0 N	183	-0-	183	B	-7652	183	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7652

 BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
 NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

03		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					21
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					21
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

 NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

03		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					30
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					30
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		310719								
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6212 - 6293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	311	-0-	-185	-0-	311 3	Y	-0-			-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	Y	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	Y	-0-			-0-
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	Y	-0-			-0-
07		775 N	429	-0-	-346	-0-	429 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL)				10613 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
V-F PETROLEUM INC.				880375								
UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID ->	273473	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6437 - 6453
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2020 - P/A 03/11/20												

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11356 - 11369
03		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	10 2	5143 3	Y	-0-		142
							50 4					
04		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	32 2	5622 3	Y	-0-		142
							40 4					
05		5611 X	5443	-0-	-168	-0-	1 2	5374 3	Y	-0-		142
							68 4					
06		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	10 2	5313 3	Y	-0-		142
							53 4	131 5				
*07		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10277 3	35 4	Y	16		158
							392 5	18 9				
*08		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	31 2	5678 3	Y	-0-		158
							36 4	88 5				

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380 - 11398
*01		6417 X	6237	-0-	-180	-0-	6079 3	78 4	Y	31			310
							46 5	34 9					
02		6409 X	5500	-0-	-909	-0-	5354 3	73 4	Y	11			321
							61 5	12 9					
03		6851 X	5991	-0-	-860	-0-	5900 3	56 4	Y	32	174 1		179
							35 9						
04		6630 X	4551	-0-	-2079	-0-	4518 3	33 4	Y	-0-			179
05		6200 X	275	-0-	-5925	-0-	259 3	3 4	Y	12			191
							13 9						
06		6000 X	2517	-0-	-3483	-0-	5 2	2435 3	Y	-0-			191
							24 4	53 5					
07		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	6804 3	22 4	Y	-0-			191
							232 5						
08		5983 X	5954	-0-	-29	-0-	29 2	5808 3	Y	-0-			191
							37 4	80 5					

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983			TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416							
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3	4	4	Y	5				5
							2	5	6	9						
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3	19	4	Y	4				9
							18	5	4	9						
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	10	5	1		14
04	300 N	31	-0-	-269	-0-	-0-	31	3			Y	-0-				14
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3	12	4	Y	46				60
							51	9								
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	956	3	Y	-0-				60
							9	4	23	5						
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				60
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				60
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360							
03	496 N	375	-0-	-121	-0-	-0-	1	2	370	3	Y	-0-				49
							4	4								
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-				49
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-				49
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	701 3	7 4	Y	160	30 1	178
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	176 9	5 4	Y	-0-		178
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	668 3	10 4	Y	12		190
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	813 3	2 2	Y	2		192
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	13 9	7 4	Y	6		198
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	7 4	2 4	Y	10		208
						28 5	7 9				
						4 2	11 5				
						6 4					

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460			
*01	T. A.	1	-0-	1	25	1 3		Y	-0-		-0-
02	29 X	4	-0-	-25	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
04	30 X	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020			
JACWIL 'B'		WELL #: 1									
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-		-0-
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-

PBEX OPERATIONS, LLC		630732		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352			
MORELAND		WELL #: 1									
03	930 N	12	-0-	-918	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
04	390 N	23	-0-	-367	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
PBEX OPERATIONS, LLC		//CONT.//		630732											
MORELAND				WELL #: 2	RRCID -> 134809	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11343	- 11357						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT				-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD						
WTG EXPLORATION				945220											
BRANDENBURG				WELL #: B 1	RRCID -> 108598	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 10016	- 10032						
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	797 2	41 9	Y	37	55 1					21
04	720 N	253	-0-	-467	-0-	190 2	63 9	Y	57	55 1					23
05	682 N	23	-0-	-659	-0-	1 2	22 9	Y	20						43
06	810 N	65	-0-	-745	-0-	45 2	20 9	Y	18	28 1					33
07	248 N	97	-0-	-151	-0-	75 2	22 9	Y	20	27 1	9 8				17
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 2	33 9	Y	30	11 8					36

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
MOORES ESTATE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 180879	COMPL. DATE 09/29/2000	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2635	- 2685						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

MOORES ESTATE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 181704	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 3293	PERF. 2620	- 2630						
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101 2	3 9	Y	3						32
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	69 2	52 9	Y	47	56 1					23
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	66 2	15 9	Y	14						37
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	65 2	25 9	Y	23						60
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	18 2	12 9	Y	11	53 1					18
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	14 2	6 9	Y	5						23

VALLEY "M"				WELL #: 8	RRCID -> 194777	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 2759	- 3217						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						16

VALLEY "Q"				WELL #: 4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3002	- 3088						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961							
IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 285715	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2768	- 3265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1054 X	928	-0-	-126	-0-	928 2	N	-0-			-0-
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			-0-
05	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-			-0-
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
07	1395 X	311	-0-	-1084	-0-	311 2	N	-0-			-0-
08	1395 X	235	-0-	-1160	-0-	235 2	N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:		1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH 3588	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786	- 3016	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	28			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12	95 1		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18			42

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #:	8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE				WELL #:	8	RRCID -> 071987	COMPL. DATE 07/12/1977	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIMBER "D"				WELL #:	1	RRCID -> 084122	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3194	- 3238	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
LUDEMAN "7-26"												
WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	23064 X	11501	-0-	-11563	-0-	11501	2		N	-0-		7
04	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-				N	-0-		7
05	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2		N	-0-		7
06	19650 X	17431	-0-	-2219	-0-	17431	2		N	-0-		7
07	18073 X	15448	-0-	-2625	-0-	15448	2		N	-0-		7
08	21793 X	19437	-0-	-2356	-0-	19437	2		N	-0-		7

BRUNSON RANCH (STRAWN)												
EOG RESOURCES, INC.												
BRUNSON 14												
WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	682	389	-0-	-293	-0-	389	2		N	-0-		-0-
04	1506	1083	-0-	-423	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
05	1694	1188	-0-	-506	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
06	2576	1618	-0-	-958	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
07	682	351	-0-	-331	-0-	351	2		N	-0-		-0-
*08	1216	949	-0-	-267	-0-	949	2		N	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)												
APACHE CORPORATION												
BRAUN "10"												
WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.												
SCHARBAUER "35B"												
WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT												
WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT												
WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 154101		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245								
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588								
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 160930		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046		
03	6882 X	300	-0-	-6582	-0-	194 3	1 4	Y	95 245 1	209
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-	105 9		Y		209
05	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-			Y		209
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-			Y		209
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y		209
*08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y		209
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 48H		RRCID -> 166547		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 12180 PERF. 4393 - 6044								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493								
03	1302 N	390	-0-	-912	-0-	2 1	375 3	4 4	9 9	Y	8	8 0				-0-
04	1260 N	22	-0-	-1238	-0-	22 3				Y	-0-					-0-
*05	620 N	428	-0-	-192	-0-	4 1	407 3	8 4	9 9	Y	8	8 0				-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	5 4	8 9	Y	7	7 0				-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	1 1	351 3	15 5	13 5	Y	7	7 0				-0-
08	434 N	243	-0-	-191	-0-	1 1	2 2	1 4	1 4	Y	7	7 0				-0-
						228 3	1 4	3 5	8 9							
						3 5	8 9									

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	3	18	4	Y	5	143	1			91
							6	9									
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	3	20	4	Y	-0-					91
05	3100 N	3340	-0-	240	240	240	1	2	3242	3	Y	51					142
							41	4	56	9							
06	3000 N	3139	-0-	139	379	379	6	2	3031	3	Y	3					145
							30	4	69	5							
07	3100 N	3832	-0-	732	1111	1111	3675	3	12	4	Y	13					158
							131	5	14	9							
*08	4893 X	3782	-0-	-1111	-0-	-0-	19	2	3679	3	Y	7					165
							23	4	53	5							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

03	2046 X	1666	-0-	-380	-0-	-0-	1640	3	16	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1980 X	92	-0-	-1888	-0-	-0-	91	3	1	4	Y	-0-					-0-
*05	2015 X	1847	-0-	-168	-0-	-0-	1813	3	17	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*06	1950 X	1155	-0-	-795	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	22	22	0			-0-
							1094	3	10	4							
							25	5	24	9							
*07	2015 X	1152	-0-	-863	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	23	23	0			-0-
							3	4	39	5							
08	1860 X	1091	-0-	-769	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	14	14	0			-0-
							1048	3	7	4							
							15	5	15	9							

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967			TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938						
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 282447		COMPL. DATE 07/01/1951			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 285587		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109						
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	3	8	4	N	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	4	N	-0-				-0-
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	98	3	2	5	N	-0-				-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	823	3	2	4	N	-0-				-0-
*08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	29	5	5	2	N	-0-				-0-
						6	4	14	5						
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019			TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
MCINTOSH "22"				WELL #: 1	RRCID -> 174199	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL DEPTH 12197	PERF.12500	- 15650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-	176 1		51
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1402 3	42 9	N	38			89
05	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1473 3	29 9	N	26			115
06	1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1233 3	28 9	N	25			140
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1079 3	37 9	N	34			174
08	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1454 3	33 9	N	30			204

MCINTOSH "21"				WELL #: 1	RRCID -> 175788	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12482	- 15810			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	167 1		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TXL "11"				WELL #: 1	RRCID -> 180832	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12366	- 15655		
03	3100 N	8334	-0-	5234	11089	8334 4		Y	-0-			-0-
04	3000 N	7067	-0-	4067	15156	7067 4		Y	-0-			-0-
05	25953 X	10797	-0-	-15156	-0-	10794 4	3 9	Y	3	3 8		-0-
06	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 4		Y	-0-			-0-
07	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7577 4	11 9	Y	10	6 1		4
*08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5472 4	11 9	Y	10	9 1		5

MCINTOSH "21"				WELL #: 2	RRCID -> 184696	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12664	- 15540			
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1839 3	12 9	N	11			78
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1594 3	15 9	N	14			92
05	1953 N	1745	-0-	-208	-0-	1704 3	41 9	N	37			129
06	1800 N	845	-0-	-955	-0-	790 3	55 9	N	50	152 1		27
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	703 3	7 9	N	6			33
08	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	1039 3	17 9	N	15			48

TXL "11"				WELL #: 3	RRCID -> 185610	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12483	- 15735			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE (BEND)				13120 050	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
CRANE 11 "O"				WELL #: 2	RRCID -> 217554	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 10414	PERF. 9888	- 9910			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)		13593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
PLATINUM EXPLORATION INC.		667939													
CHINA LAKE "205"		WELL #:	2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.16816 - 16843					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT				-0-

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
COLGATE OPERATING, LLC		167327													
BELL 13-243		WELL #:	1	RRCID ->	251075	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12757 - 13592					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
TOONE 13-157		WELL #:	1	250781	05/14/2009	13220	10039 - 12519								
03	18569	X	17072	-0-	-1497	-0-	16815	2	257	9	N	234	176	1	436
04	17790	X	15743	-0-	-2047	-0-	15450	3	293	9	N	266	541	1	161
05	17174	X	16328	-0-	-846	-0-	16085	3	243	9	N	221			382
06	16560	X	15444	-0-	-1116	-0-	15242	3	202	9	N	184			566
07	17081	X	15448	-0-	-1633	-0-	15237	3	211	9	N	192	361	1	4 8 393
08	17081	X	15289	-0-	-1792	-0-	15095	3	194	9	N	176			569

ODEN 13-181		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1	252927	09/12/2009	13393	12205 - 13105									
03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
04	10710	X	9841	-0-	-869	-0-	9841	3			N	-0-			-0-
05	11067	X	10592	-0-	-475	-0-	10592	3			N	-0-			-0-
06	10500	X	9827	-0-	-673	-0-	9827	3			N	-0-			-0-
07	10509	X	10497	-0-	-12	-0-	10496	3	1	9	N	1	1	8	-0-
08	10478	X	10002	-0-	-476	-0-	10002	3			N	-0-			-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1	256555	11/24/2009	12835	11097 - 11200									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:	1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A					
03	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	3			N	-0-			34
04	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	3223	3			N	-0-			34
05	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3362	3	6	9	N	5			39
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3234	3	3	9	N	3			42
07	3410	X	3280	-0-	-130	-0-	3280	3			N	-0-			42
08	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	3217	3			N	-0-			42

CAPRITO (ATOKA)		//CONT.//		15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200301	COMPL. DATE 03/03/2003	TOTAL DEPTH 18590	PERF.13299	- 13399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296 3	N	-0-		28
04	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 3	N	-0-		28
05	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483 3	N	-0-		28
06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 3	N	-0-		28
07	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298 3	N	-0-		28
*08	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 3	N	-0-		28

CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055091	COMPL. DATE 07/13/1989	TOTAL DEPTH 19091	PERF.11733	- 12203	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID -> 068276	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 18500	PERF.15741	- 15792	
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-		-0-

CAPRITO (MISS.)				15499 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 058826	COMPL. DATE 04/30/1974	TOTAL DEPTH 15425	PERF. N/A		
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)				15605 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
AAA OIL TRUST				000118						
UNIVERSITY 11 D		WELL #:		1	RRCID -> 047152	COMPL. DATE 09/30/1969	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

CARDINAL (TANSILL)			15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
AAA OIL TRUST			000118													
UNIVERSITY 4 D			WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 4 B			WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 - 837					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)			16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN							
CROSSFOOT OPERATING, LLC			190674													
CAVE 60			WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

CERF (WOLFCAMP)			16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			616999													
CERF 9			WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620					
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)			17001 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623													
HACIENDA STATE			WELL #: 3046		RRCID -> 261070		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 3262 - 3274					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)			17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429													
REEVES "AZ" FEE			WELL #: 2		RRCID -> 072029		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 13900		PERF. N/A					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
REEVES 'AZ' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	227112	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15735	PERF.12962 - 13350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FDL OPERATING, LLC				263924				CNTY: REEVES					
FORTUNE UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12228 - 12950		
03	1085 X	6	-0-	-1079	-0-	6	1		N	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)				17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
WALSH & WATTS, INC.				895060									
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #:		1	RRCID ->	115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705	PERF.15644 - 15703		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)				17033 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
FDL OPERATING, LLC				263924									
FORTUNE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096072	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	15720	PERF.12141 - 12786		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHENOT (GRANITE WASH)				17438 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION				027200									
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	115420	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4986 - 5474		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRANITE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	121973	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5641 - 5739		
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
04	780 N	498	-0-	-282	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	837 N	309	-0-	-528	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5175 - 5290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750			CAPACITY		CNTY: PECOS			
WOODWARD, MANN		WELL #:		3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5394 - 5475
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	161	-0-	-1549	-0-	161	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	400	-0-	-1367	-0-	400	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1337	-0-	-373	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
*08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
OGDEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4033 - 4296
03	DLQ G-10	4694	-0-	4694	9457	4694	3	Y	-0-			-0-
04	13035 X	3578	-0-	-9457	-0-	3578	3	Y	-0-			-0-
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	Y	-0-			-0-
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3	Y	-0-			-0-
07	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4508	3	Y	-0-			-0-
08	4681 X	4343	-0-	-338	-0-	4343	3	Y	-0-			-0-

GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	4993 - 5065
03	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2402	1241	2	Y	2	9	2	39	
04	1800 N	881	-0-	-919	1483	880	2	Y	1	9	1	40	
05	1737 N	254	-0-	-1483	-0-	254	2	Y	-0-			40	
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-			40	
07	775 N	610	-0-	-165	-0-	609	2	Y	1	9	1	41	
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-			41	

OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	Y	-0-			17	
04	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	3	Y	-0-			17	
05	527 N	143	-0-	-384	-0-	143	3	Y	-0-			17	
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	Y	-0-			17	
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	-0-			17	
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			17	

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
WILSON				WELL #: 202	RRCID -> 172170	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4606	- 4662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

OLSEN ENERGY INC.				621750				TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A			
EL WEDO				WELL #: 1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972					
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIESECKE, A., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKEN "65"				WELL #: 4	RRCID -> 107965	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4507	- 4842		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL WEDO "A"				WELL #: 3	RRCID -> 108699	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 5466	PERF. 4731	- 4804		
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-		-0-
04	2400 X	210	-0-	-2190	-0-	210 2		N	-0-		-0-
05	2480 X	802	-0-	-1678	-0-	802 2		N	-0-		-0-
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-		-0-
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-		-0-

EL WEDO A				WELL #: 4	RRCID -> 111084	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 4911	- 5200		
03	3100 X	1373	-0-	-1727	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
04	2370 X	75	-0-	-2295	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05	2449 X	96	-0-	-2353	-0-	96 2		N	-0-		-0-
06	2370 X	410	-0-	-1960	-0-	410 2		N	-0-		-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4756 - 4975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4547 - 5067	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4605 - 4611	
03	4743 X	4724	-0-	-19	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
04	4590 X	3307	-0-	-1283	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	914	-0-	-3643	-0-	914	2		N	-0-			-0-
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
07	4712 X	4492	-0-	-220	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
08	4712 X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2		N	-0-			-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		621750											
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4220 - 4914	
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			63
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	1	-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200											
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 - 4484	
03	2883 X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	1950	-0-	-810	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	604	-0-	-2248	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2608	-0-	-152	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2427	-0-	-301	-0-	2427	2		N	-0-			-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 - 4514	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	831	-0-	831	1535		831	2		Y	-0-				10
04	1800 N	637	-0-	-1163	372		637	2		Y	-0-				10
05	758 N	386	-0-	-372	-0-		386	2		Y	-0-				10
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2		Y	-0-				10
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	2		Y	-0-				10
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	2		Y	-0-				10

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550				
03	651 N	627	-0-	-24	-0-		627	2		N	-0-				45
04	630 N	462	-0-	-168	-0-		462	2		N	-0-				45
05	620 N	108	-0-	-512	-0-		108	2		N	-0-				45
06	600 N	595	-0-	-5	-0-		595	2		N	-0-				45
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2		N	-0-				45
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2		N	-0-				45

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 - 4868				
03	2387 N	2384	-0-	-3	-0-		2384	2		N	-0-				23
04	2370 N	1725	-0-	-645	-0-		1725	2		N	-0-				23
05	2139 N	286	-0-	-1853	-0-		286	2		N	-0-				23
06	2310 N	2107	-0-	-203	-0-		2107	2		N	-0-				23
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2378	2		N	-0-				23
*08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		2506	2		N	-0-				23

WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 - 4871				
03	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-				-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-		54	2		N	-0-				-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-		49	2		N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-				-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
WILSON		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 - 4548				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750													
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463				
03	2728 X	2720	-0-	-8	-0-		2720	2		N	-0-				-0-
04	2640 X	1943	-0-	-697	-0-		1943	2		N	-0-				-0-
05	2728 X	659	-0-	-2069	-0-		659	2		N	-0-				-0-
06	2640 X	2610	-0-	-30	-0-		2610	2		N	-0-				-0-
07	2728 X	2425	-0-	-303	-0-		2425	2		N	-0-				-0-
08	2728 X	2308	-0-	-420	-0-		2308	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4574 - 4906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1155	-0-	-255	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
05		1705 N	173	-0-	-1532	-0-	173 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			-0-
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC				423519									
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		38984 X	38984	-0-	-0-	-0-	2534 1	36200 2	N	227	185 1		665
04		29880 X	26632	-0-	-3248	-0-	1738 1	24825 2	N	63			728
05		30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-			N	148			876
06		32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	2072 1	29607 2	N	305			1181
07		43961 X	43961	-0-	-0-	-0-	2864 1	40910 2	N	170			1351
08		30876 X	8234	-0-	-22642	-0-	536 1	7654 2	N	40	160 1		1231

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703									
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	21950	PERF.	19677 - 19704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CKC (WOLFPCAMP)				18385 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
WJC, INC.				888140									
BART STATE		WELL #:		1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	19451	PERF.	13750 - 13958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER)				19163 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
O'RYAN OIL AND GAS				617042									
COATES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13044 - 13399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014													

OIL AND GAS DIVISION

COBB (DEVONIAN)		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WOLF ENERGY, INC.		935534														
WALKER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNCAN, FOREST		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		WELL #: 1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22245 PERF.18670 - 18915								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2020 - WELL PLUGGED 4/27/2020																

COBRA (WOLFCAMP)		19235 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
OXY USA INC.		630591														
POWELL "21D"		WELL #: 43D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210								
03	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2		N	-0-				-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		N	-0-				-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-				-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-				-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-				-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

COLLIE (DELAWARE)		19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES								
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329														
SEMPER FI SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 06/19/2020		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985														
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352								
03	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	8	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	70	-0-	70	B	70	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	14	-0-	14	B	84	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	86	2	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	88	2	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 88																

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
APV MCCAMEY LLC		028617														
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186								
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	-	7726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	-	7916			
03	186	#	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	30
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1	31
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	171	2	2	9	Y	2	33
06	180	#	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-	33
07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-	11
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1	12

MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	-	7437			
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	4
04	322	R	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	5
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1	6
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1	7
07	336	R	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1	8
*08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1	9

MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A					
03	372	#	182	-0-	-190	-0-	181	2	1	9	Y	1	13
04	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-	13
05	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-	13
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	13
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-	13
*08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1	14

MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	-	7396			
03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2	15
04	578	R	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	Y	1	16
05	434	#	407	-0-	-27	-0-	405	2	2	9	Y	2	18
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2	20
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1	21
*08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1	22

MCENTIRE 33				WELL #: 5	RRCID -> 288899	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7262	-	7511			
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2	9
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	11
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	13
06	240	#	193	-0-	-47	-0-	191	2	2	9	Y	2	15
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	12
08	248	#	125	-0-	-123	-0-	124	2	1	9	Y	1	13

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650							
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	- 8053		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 #	252	-0-	-58	-0-	251 2		1 9	N	1	-0-
04	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	1 8	-0-
05	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N		-0-
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838 2			N		-0-
07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N		-0-
*08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N		-0-

BADE				WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	- 7853		
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	563 2	42 9	N	38	119 1	36
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569 2	6 9	N	5		41
05	572 R	572	-0-	-0-	-0-	565 2	7 9	N	6		47
06	509 R	509	-0-	-0-	-0-	505 2	4 9	N	4		51
07	500 R	500	-0-	-0-	-0-	491 2	9 9	N	8		59
08	496 #	488	-0-	-8	-0-	486 2	2 9	N	2		61

BADE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	- 7973		
03	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1054 2	53 9	N	48		77
04	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	1044 2	32 9	N	29		106
05	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1003 2	13 9	N	12		118
06	920 R	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		118
07	966 R	966	-0-	-0-	-0-	946 2	20 9	N	18	42 1	94
*08	928 R	928	-0-	-0-	-0-	919 2	9 9	N	8	77 1	25

BADE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	- 8001		
03	403 #	348	-0-	-55	-0-	293 2	55 9	N	50	57 1	63
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	486 2	6 9	N	5		68
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	507 2	2 9	N	2		70
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		70
07	496 #	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-		70
08	496 #	430	-0-	-66	-0-	430 2		N	-0-		70

RAY				WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	- 7949		
03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-

BADE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 270825	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7317	- 8203		
03	279 #	152	-0-	-127	-0-	137 2	15 9	N	14		49
04	300 #	163	-0-	-137	-0-	154 2	9 9	N	8		57
05	310 #	204	-0-	-106	-0-	204 2		N	-0-		57
06	300 #	184	-0-	-116	-0-	184 2		N	-0-		57
07	310 #	175	-0-	-135	-0-	175 2		N	-0-		57
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-		57

BADE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 271925	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 7372	- 8226		
03	786 R	786	-0-	-0-	-0-	745 2	41 9	N	37		103
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	661 2	21 9	N	19		122
05	482 R	482	-0-	-0-	-0-	471 2	11 9	N	10		132
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		132
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	559 2	11 9	N	10		142
*08	575 R	575	-0-	-0-	-0-	547 2	28 9	N	25		167

CONGER (PENN) BURGUNDY OIL & GAS, INC. BADE "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108650		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	330	2	30	9	N	27					114
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15					129
05	639 R	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	N	13					142
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					142
07	558 #	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					142
08	558 #	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-	112	1			30

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224						
03	819 R	819	-0-	-0-	-0-	799	2	20	9	N	18					58
04	780 #	756	-0-	-24	-0-	743	2	13	9	N	12					70
05	806 #	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					70
06	780 #	733	-0-	-47	-0-	733	2			N	-0-					70
07	806 #	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					70
08	806 #	739	-0-	-67	-0-	728	2	11	9	N	10	1	8			79

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144						
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	637	2	28	9	N	25					67
04	526 R	526	-0-	-0-	-0-	506	2	20	9	N	18					85
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	490	2	13	9	N	12					97
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					97
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12					109
*08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	460	2	20	9	N	18					127

BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198						
03	1085 #	808	-0-	-277	-0-	776	2	32	9	N	29					67
04	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1046	2	34	9	N	31					98
05	1085 #	1059	-0-	-26	-0-	1023	2	36	9	N	33					131
06	1050 #	861	-0-	-189	-0-	828	2	33	9	N	30					161
07	1085 #	943	-0-	-142	-0-	913	2	30	9	N	27	137	1			51
*08	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1085	2	35	9	N	32	48	1			35

CARDONA, LLC GUNTER "25"		130837 WELL #: 1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33"		WELL #: 1		RRCID -> 259511		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 7856 - 7974						
03	DLQ G-10	21	-0-	21	156	21	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4	160	4	3			Y	-0-					-0-
05	160 R	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	558 #	506	-0-	-52	-0-	20 1	473 3	6 4	7 9	Y	6	6 0			1
04	565 R	565	-0-	-0-	-0-	25 1	523 3	9 4	8 9	Y	7	7 0			1
05	527 #	509	-0-	-18	-0-	29 1	469 3	5 4	6 9	Y	5	5 0			1
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	29 1	669 3	11 4	8 9	Y	7	7 0			1
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	28 1	639 3	3 4	10 9	Y	9	9 0			1
*08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	30 1	661 3	5 4	8 9	Y	7	7 0			1

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A					
03	620 #	526	-0-	-94	-0-	21 1	491 3	7 4	7 9	Y	6	6 0			1
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	25 1	525 3	10 4	8 9	Y	7	7 0			1
05	558 #	498	-0-	-60	-0-	28 1	461 3	5 4	4 9	Y	4	4 0			1
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	32 1	738 3	12 4	4 9	Y	4	4 0			1
07	696 R	696	-0-	-0-	-0-	29 1	659 3	4 4	4 9	Y	4	5 0			-0-
*08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	28 1	629 3	5 4	6 9	Y	5	4 0			1

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A					
03	713 #	456	-0-	-257	-0-	18 1	432 3	6 4		Y	-0-				-0-
04	540 #	108	-0-	-432	-0-	5 1	101 3	2 4		Y	-0-				-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A					
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	11 1	269 3	4 4	3 9	Y	3	3 0			-0-
04	180 #	76	-0-	-104	-0-	3 1	70 3	1 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 #	276	-0-	-65	-0-	11 1	262 3	Y	-0-			-0-
04	330 #	58	-0-	-272	-0-	3 4	54 3	Y	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
03	527 #	332	-0-	-195	-0-	13 1	313 3	Y	2	2 0		-0-
04	480 #	140	-0-	-340	-0-	4 4	2 9	Y	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	2 4		Y	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A				
03	496 #	352	-0-	-144	-0-	14 1	334 3	Y	-0-			-0-
04	450 #	92	-0-	-358	-0-	4 4	86 3	Y	-0-			-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	2 4		Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A				
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	4 1	103 3	Y	-0-			-0-
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	1 4	29 3	Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 #	52	-0-	-196	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	240 #	15	-0-	-225	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A					
03	403 #	127	-0-	-276	-0-	5	1	120	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	330 #	40	-0-	-290	-0-	2	1	37	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
07	248 #	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	3	Y	-0-		-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	85	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A					
03	186 #	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-
04	120 #	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A					
03	124 #	55	-0-	-69	-0-	2	1	52	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	120 #	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A					
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	90 #	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	150 #	68	-0-	-82	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	240 #	115	-0-	-125	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	7	1	173	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	150 #	45	-0-	-105	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	210 #	82	-0-	-128	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	180 #	77	-0-	-103	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	463 R	463	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH	8107	PERF.	N/A		
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH	8107	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		310 #	243	-0-	-67	-0-	10 1	230 3	Y		-0-	-0-	
							3 4						
04		240 #	61	-0-	-179	-0-	3 1	57 3	Y		-0-	-0-	
							1 4						
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-	-0-	
06		240 #	167	-0-	-73	-0-	7 1	157 3	Y		-0-	-0-	
							3 4						
07		254 R	254	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	Y		-0-	-0-	
							1 4						
08		248 #	246	-0-	-2	-0-	10 1	234 3	Y		-0-	-0-	
							2 4						

STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH	8102	PERF.	N/A		
03		310 #	251	-0-	-59	-0-	10 1	238 3	Y		-0-	-0-	
							3 4						
04		240 #	61	-0-	-179	-0-	3 1	57 3	Y		-0-	-0-	
							1 4						
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-	-0-	
06		373 R	373	-0-	-0-	-0-	15 1	353 3	Y		-0-	-0-	
							5 4						
07		286 R	286	-0-	-0-	-0-	12 1	272 3	Y		-0-	-0-	
							2 4						
*08		251 R	251	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	Y		-0-	-0-	
							2 4						

STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A		
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	2 1	42 3	Y		-0-	-0-	
							1 4						
04		60 #	10	-0-	-50	-0-	10 3		Y		-0-	-0-	
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-	-0-	
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-	-0-	
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-	-0-	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	-0-	

STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH	7860	PERF.	N/A		
03		538 R	538	-0-	-0-	-0-	22 1	509 3	Y		-0-	-0-	
							7 4						
04		480 #	296	-0-	-184	-0-	13 1	276 3	Y	2	2 0	-0-	
							5 4	2 9					
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y		-0-	-0-	
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y		-0-	-0-	
07		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y		-0-	-0-	
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y		-0-	-0-	

STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH	7940	PERF.	N/A		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	603 R	603	-0-	-0-	-0-	24 1	568 3	Y	4	3 0	1
						7 4	4 9				
04	540 #	317	-0-	-223	-0-	14 1	297 3	Y	1	2 0	-0-
						5 4	1 9				
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	17 1	406 3	Y	9	9 0	1
						5 4	10 9				
04	360 #	288	-0-	-72	-0-	12 1	264 3	Y	6	6 0	1
						5 4	7 9				
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
06	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	45 1	1040 3	Y	21	18 0	3
						17 4	23 9				
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	23 1	537 3	Y	13	15 0	1
						3 4	14 9				
08	434 #	335	-0-	-99	-0-	13 1	309 3	Y	10	10 0	1
						2 4	11 9				
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A	
03	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	95 1	964 3	Y	1	1 0	-0-
						13 4	1 9				
04	630 #	594	-0-	-36	-0-	65 1	514 3	Y	5	4 0	1
						9 4	6 9				
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
06	630 #	537	-0-	-93	-0-	63 1	458 3	Y	8	7 0	1
						7 4	9 9				
07	812 R	812	-0-	-0-	-0-	90 1	708 3	Y	9	9 0	1
						4 4	10 9				
*08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	96 1	700 3	Y	5	5 0	1
						6 4	6 9				
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400	
03	248 #	189	-0-	-59	-0-	8 1	178 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	210 #	184	-0-	-26	-0-	8 1	173 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	7 1	156 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	186 #	171	-0-	-15	-0-	7 1	163 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	217 #	175	-0-	-42	-0-	7 1	167 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	9 1	221 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	210 #	144	-0-	-66	-0-	6 1	136 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	505 R	505	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	12 1	286 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

03	403 #	357	-0-	-46	-0-	14 1	327 3	Y	11	11 0		2
						4 4	12 9					
04	390 #	242	-0-	-148	-0-	11 1	226 3	Y	1	3 0		-0-
						4 4	1 9					
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06	756 R	756	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	Y	7	6 0		1
						12 4	8 9					
07	636 R	636	-0-	-0-	-0-	26 1	603 3	Y	4	5 0		-0-
						3 4	4 9					
*08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	17 1	378 3	Y	5	4 0		1
						3 4	6 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		248 #	151	-0-	-97	-0-	6	1 2 4	143	3	Y	-0-		-0-
04		180 #	43	-0-	-137	-0-	2	1 4	40	3	Y	-0-		-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	1	4			Y	-0-		-0-
06		504 R	504	-0-	-0-	-0-	21	1 8 4	475	3	Y	-0-		-0-
07		423 R	423	-0-	-0-	-0-	18	1 2 4	403	3	Y	-0-		-0-
*08		256 R	256	-0-	-0-	-0-	10	1 2 4	244	3	Y	-0-		-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
03		155 #	68	-0-	-87	-0-	3	1 4	64	3	Y	-0-		-0-
04		150 #	17	-0-	-133	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07		155 #	132	-0-	-23	-0-	5	1 1 4	126	3	Y	-0-		-0-
*08		157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1 1 4	149	3	Y	-0-		-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
03		558 #	120	-0-	-438	-0-	4	1 2 4	114	3	Y	-0-		-0-
04		240 #	31	-0-	-209	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
06		240 #	135	-0-	-105	-0-	5	1 2 4	128	3	Y	-0-		-0-
07		186 #	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-		-0-
08		124 #	69	-0-	-55	-0-	3	1 1 4	65	3	Y	-0-		-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	8	1 3 4	200	3	Y	13	12 0	2
04		180 #	174	-0-	-6	-0-	7	1 3 4	152	3	Y	11	11 0	2
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
06		180 #	155	-0-	-25	-0-	6	1 2 4	146	3	Y	1	1 0	-0-
07		186 #	159	-0-	-27	-0-	2	1 4	1	9				-0-
08		186 #	166	-0-	-20	-0-	7	1 1 4	151	3	Y	-0-		-0-
							1	4	158	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	90 1	986 3	Y	5	4 0			1
						13 4	6 9						
04	1050 #	1039	-0-	-11	-0-	112 1	900 3	Y	9	8 0			2
						17 4	10 9						
05	1085 #	782	-0-	-303	-0-	52 1	717 3	Y	5	6 0			1
						7 4	6 9						
06	1050 #	842	-0-	-208	-0-	35 1	790 3	Y	4	4 0			1
						13 4	4 9						
07	1085 #	1006	-0-	-79	-0-	42 1	956 3	Y	3	4 0			-0-
						5 4	3 9						
08	1085 #	1027	-0-	-58	-0-	43 1	975 3	Y	2	2 0			-0-
						7 4	2 9						
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A			
03	465 #	367	-0-	-98	-0-	31 1	330 3	Y	2	2 0			-0-
						4 4	2 9						
04	420 #	76	-0-	-344	-0-	8 1	67 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				-0-
07	372 #	337	-0-	-35	-0-	14 1	322 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
08	372 #	356	-0-	-16	-0-	15 1	338 3	Y	-0-				-0-
						3 4							
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	53 1	539 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
04	656 R	656	-0-	-0-	-0-	72 1	568 3	Y	5	4 0			1
						10 4	6 9						
05	372 #	117	-0-	-255	-0-	52 1	63 3	Y	1	2 0			-0-
						1 4	1 9						
06	360 #	298	-0-	-62	-0-	35 1	256 3	Y	3	3 0			-0-
						4 4	3 9						
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
03	1364 #	524	-0-	-840	-0-	46 1	469 3	Y	3	3 0			-0-
						6 4	3 9						
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	66 1	523 3	Y	5	4 0			1
						9 4	6 9						
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	62 1	440 3	Y	4	3 0			1
						7 4	4 9						
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	20	1	222	3	Y	-0-		-0-
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	3	4	78	3	Y	-0-		-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	1	4			Y	-0-		-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A					
03	1178 #	490	-0-	-688	-0-	41	1	443	3	Y	-0-		-0-
04	930 #	134	-0-	-796	-0-	6	4	117	3	Y	-0-		-0-
05	961 #	-0-	-0-	-961	-0-	15	1			Y	-0-		-0-
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-	2	4			Y	-0-		-0-
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A					
03	124 #	84	-0-	-40	-0-	7	1	76	3	Y	-0-		-0-
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	1	4	26	3	Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	3	1			Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
03	980 R	980	-0-	-0-	-0-	82	1	886	3	Y	-0-		-0-
04	1050 #	649	-0-	-401	-0-	12	4	568	3	Y	-0-		-0-
05	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-	70	1			Y	-0-		-0-
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-	11	4			Y	-0-		-0-
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A					
03	483 R	483	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-		-0-
04	720 #	145	-0-	-575	-0-	6	4	127	3	Y	-0-		-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-	16	1			Y	-0-		-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-	2	4			Y	-0-		-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		496 #	276	-0-	-220	-0-	23 1	250 3	Y	-0-		-0-	
							3 4						
04		390 #	79	-0-	-311	-0-	8 1	70 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-	
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-	
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-	
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
03		186 #	146	-0-	-40	-0-	13 1	131 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						
04		270 #	103	-0-	-167	-0-	11 1	90 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-	
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-	
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420			
03		155 #	86	-0-	-69	-0-	7 1	78 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
04		210 #	32	-0-	-178	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-	
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	13 1	135 3	Y	8	8 0	1	
							2 4	9 9					
04		540 #	155	-0-	-385	-0-	16 1	129 3	Y	7	7 0	1	
							2 4	8 9					
05		558 #	28	-0-	-530	-0-	12 1	14 3	Y	2	3 0	-0-	
							2 9						
06		540 #	52	-0-	-488	-0-	6 1	39 3	Y	5	4 0	1	
							1 4	6 9					
07		465 R	465	-0-	-0-	-0-	52 1	411 3	Y	-0-	1 0	-0-	
							2 4						
*08		394 R	394	-0-	-0-	-0-	47 1	344 3	Y	-0-		-0-	
							3 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	4 1	101 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	120 #	25	-0-	-95	-0-	1 1	24 3	Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9 1	208 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	15 1	339 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	14 1	310 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	180 #	60	-0-	-120	-0-	3 1	56 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	6 1	126 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	8 1	169 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A				
03	341 #	336	-0-	-5	-0-	13 1	313 3	Y	5	4 0		1
						4 4	6 9					
04	300 #	172	-0-	-128	-0-	8 1	160 3	Y	1	2 0		-0-
						3 4	1 9					
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	68 1	742 3	6	5	0	1
						10 4	7 9				
04	870 #	657	-0-	-213	-0-	71 1	576 3	-0-	1	0	-0-
						10 4					
05	899 #	351	-0-	-548	-0-	24 1	323 3	-0-			-0-
						4 4					
06	840 #	431	-0-	-409	-0-	18 1	404 3	2	2	0	-0-
						7 4	2 9				
07	837 #	429	-0-	-408	-0-	18 1	409 3	-0-			-0-
						2 4					
08	837 #	502	-0-	-335	-0-	21 1	477 3	-0-			-0-
						4 4					
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
03	558 #	178	-0-	-380	-0-	15 1	160 3	1	1	0	-0-
						2 4	1 9				
04	492 R	492	-0-	-0-	-0-	53 1	429 3	2	2	0	-0-
						8 4	2 9				
05	496 #	375	-0-	-121	-0-	25 1	345 3	1	1	0	-0-
						4 4	1 9				
06	480 #	442	-0-	-38	-0-	18 1	415 3	2	2	0	-0-
						7 4	2 9				
07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	2	2	0	-0-
						2 4	2 9				
*08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	22 1	484 3	-0-			-0-
						4 4					
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A	
03	589 #	416	-0-	-173	-0-	35 1	376 3	-0-			-0-
						5 4					
04	480 #	405	-0-	-75	-0-	44 1	354 3	-0-			-0-
						7 4					
05	496 #	299	-0-	-197	-0-	20 1	276 3	-0-			-0-
						3 4					
06	420 #	352	-0-	-68	-0-	14 1	333 3	-0-			-0-
						5 4					
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	18 1	423 3	-0-			-0-
						2 4					
*08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	19 1	426 3	-0-			-0-
						3 4					
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		292 R	292	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
04		180 #	48	-0-	-132	-0-	5 1	42 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06		180 #	131	-0-	-49	-0-	16 1	111 3	Y	2	2 0		-0-
							2 4	2 9					
07		236 R	236	-0-	-0-	-0-	26 1	208 3	Y	1	1 0		-0-
							1 4	1 9					
*08		203 R	203	-0-	-0-	-0-	24 1	178 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A			
03		187 R	187	-0-	-0-	-0-	16 1	169 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
04		120 #	31	-0-	-89	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	13 1	100 3	Y	6	5 0		1
							2 4	7 9					
07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	18 1	145 3	Y	3	4 0		-0-
							1 4	3 9					
*08		164 R	164	-0-	-0-	-0-	19 1	144 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 #	122	-0-	-33	-0-	5 1	115 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	120 #	6	-0-	-114	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 #	63	-0-	-57	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	3 1	70 3	Y	-0-			-0-
*08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	210 #	14	-0-	-196	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 #	55	-0-	-155	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	217 #	64	-0-	-153	-0-	3 1	61 3	Y	-0-			-0-
*08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	11 1	246 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A				
03	217 #	201	-0-	-16	-0-	8 1	191 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	180 #	12	-0-	-168	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 #	62	-0-	-118	-0-	2 1	59 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	186 #	66	-0-	-120	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	8 1	172 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108 #	834	-0-	-1274	-0-	70	1	754	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	1800 #	294	-0-	-1506	-0-	32	1	257	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
06	1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320				
03	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	5	5 0		1
						15	4							
04	1590 #	898	-0-	-692	-0-	97	1	784	3	Y	3	3 0		1
						14	4							
05	1395 #	703	-0-	-692	-0-	47	1	648	3	Y	1	2 0		-0-
						7	4							
06	1350 #	755	-0-	-595	-0-	31	1	711	3	Y	1	1 0		-0-
						12	4							
07	1333 #	890	-0-	-443	-0-	37	1	848	3	Y	1	1 0		-0-
						4	4							
08	1240 #	720	-0-	-520	-0-	30	1	684	3	Y	1	1 0		-0-
						5	4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322				
03	372 #	217	-0-	-155	-0-	18	1	196	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	240 #	66	-0-	-174	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676						
03	436 R	436	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	43	42	0			6
						5	4	47	9							
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	4	1	84	3	Y	24	26	0			4
						2	4	26	9							
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	7	1	107	3	Y	34	33	0			5
						1	4	37	9							
06	150 #	77	-0-	-73	-0-	3	1	61	3	Y	11	14	0			2
						1	4	12	9							
07	155 #	72	-0-	-83	-0-	3	1	58	3	Y	10	11	0			1
						11	9									
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	4	1	83	3	Y	10	10	0			1
						1	4	11	9							

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-

 STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

03	589 #	585	-0-	-4	-0-	22	1	532	3	Y	22	21	0	3
						7	4	24	9					
04	570 #	365	-0-	-205	-0-	15	1	329	3	Y	14	15	0	2
						6	4	15	9					
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	626 R	626	-0-	-0-	-0-	25	1	575	3	Y	15	13	0	2
						9	4	17	9					
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	Y	1	3	0	-0-
						4	4	1	9					
*08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	20	17	0	3
						5	4	22	9					

 STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

 STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

03	217 #	214	-0-	-3	-0-	9	1	202	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	210 #	68	-0-	-142	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

 STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

03	465 #	425	-0-	-40	-0-	35 1	383 3	Y	2	2 0		-0-
						5 4	2 9					
04	420 #	313	-0-	-107	-0-	34 1	273 3	Y	1	1 0		-0-
						5 4	1 9					
05	434 #	242	-0-	-192	-0-	16 1	223 3	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					
06	420 #	294	-0-	-126	-0-	12 1	277 3	Y	1	1 0		-0-
						4 4	1 9					
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	13 1	312 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	434 #	247	-0-	-187	-0-	10 1	235 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

03	465 #	346	-0-	-119	-0-	29 1	310 3	Y	3	3 0		-0-
						4 4	3 9					
04	390 #	82	-0-	-308	-0-	8 1	72 3	Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9					
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	15 1	341 3	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					
*08	361 R	361	-0-	-0-	-0-	15 1	343 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

03	527 #	388	-0-	-139	-0-	33 1	350 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
04	420 #	86	-0-	-334	-0-	10 1	75 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
07	403 #	341	-0-	-62	-0-	14 1	325 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	403 #	337	-0-	-66	-0-	14 1	321 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	25 1	260 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	38 1	299 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
05	310 #	72	-0-	-238	-0-	32 1	40 3	Y	-0-			-0-
06	300 #	128	-0-	-172	-0-	15 1	111 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	38 1	308 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	45 1	331 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. BROWNFIELD, V. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 #	346	-0-	-57	-0-	30 1	312 3	4 4	Y		-0-			-0-
04	300 #	236	-0-	-64	-0-	25 1	199 3	4 4	Y		7	6 0		1
05	341 #	40	-0-	-301	-0-	17 1	20 3	7 1	Y		3	4 0		-0-
06	330 #	72	-0-	-258	-0-	7 1	55 3	3 9	Y		8	7 0		1
07	341 #	186	-0-	-155	-0-	20 1	159 3	1 4	Y		5	6 0		-0-
08	341 #	206	-0-	-135	-0-	24 1	181 3	1 4	Y		-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
03	629 R	629	-0-	-0-	-0-	25 1	592 3	8 4	Y		4	4 0		1
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	27 1	571 3	10 4	Y		4	4 0		1
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	25 1	406 3	4 4	Y		2	3 0		-0-
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	17 1	385 3	6 4	Y		2	2 0		-0-
07	426 R	426	-0-	-0-	-0-	17 1	399 3	2 4	Y		7	6 0		1
*08	550 R	550	-0-	-0-	-0-	23 1	521 3	4 4	Y		2	3 0		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
03	465 #	384	-0-	-81	-0-	32 1	344 3	5 4	Y		3	3 0		-0-
04	420 #	399	-0-	-21	-0-	43 1	349 3	6 4	Y		1	1 0		-0-
05	403 #	290	-0-	-113	-0-	19 1	267 3	3 4	Y		1	1 0		-0-
06	360 #	306	-0-	-54	-0-	12 1	288 3	5 4	Y		1	1 0		-0-
07	403 #	362	-0-	-41	-0-	15 1	344 3	2 4	Y		1	1 0		-0-
08	403 #	392	-0-	-11	-0-	16 1	372 3	3 4	Y		1	1 0		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	8 1	204 3	3 4	Y		-0-			-0-
04	210 #	53	-0-	-157	-0-	2 1	51 3		Y		-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y		-0-			-0-
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	247 3	4 4	Y		-0-			-0-
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	11 1	258 3	2 4	Y		-0-			-0-
*08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	1 4	Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025		
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	3	1	81	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
04	120 #	83	-0-	-37	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116		
03	155 #	144	-0-	-11	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270		
03	720 R	720	-0-	-0-	-0-	59	1	646	3	Y	5	4	0	1
						9	4	6	9					
04	584 R	584	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	4	4	0	1
						9	4	4	9					
05	558 #	382	-0-	-176	-0-	26	1	352	3	Y	-0-	1	0	-0-
						4	4							
06	540 #	425	-0-	-115	-0-	17	1	399	3	Y	2	2	0	-0-
						7	4	2	9					
07	558 #	515	-0-	-43	-0-	21	1	490	3	Y	2	2	0	-0-
						2	4	2	9					
08	558 #	442	-0-	-116	-0-	19	1	419	3	Y	1	1	0	-0-
						3	4	1	9					

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844		
03	372 #	337	-0-	-35	-0-	13	1	320	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		465 #	346	-0-	-119	-0-	29 1	313 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
04		360 #	63	-0-	-297	-0-	7 1	55 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
07		533 R	533	-0-	-0-	-0-	22 1	508 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
*08		501 R	501	-0-	-0-	-0-	21 1	476 3	Y	-0-		-0-
							4 4					

STERLING "M" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070				
03		248 #	242	-0-	-6	-0-	10 1	229 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
04		210 #	65	-0-	-145	-0-	3 1	61 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010				
03		61 R	61	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
04		60 #	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054	
STERLING "G" FEE		WELL #: 5									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908	
03	186 #	118	-0-	-68	-0-	5 1	111 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	150 #	25	-0-	-125	-0-	1 1	24 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
03	1085 #	1051	-0-	-34	-0-	91 1	933 3	Y	13	12 0	2
						13 4	14 9				
04	981 R	981	-0-	-0-	-0-	107 1	846 3	Y	11	11 0	2
						16 4	12 9				
05	930 #	181	-0-	-749	-0-	80 1	98 3	Y	2	4 0	-0-
						1 4	2 9				
06	900 #	317	-0-	-583	-0-	36 1	268 3	Y	8	7 0	1
						4 4	9 9				
07	930 #	846	-0-	-84	-0-	89 1	713 3	Y	36	34 0	3
						4 4	40 9				
08	930 #	677	-0-	-253	-0-	77 1	571 3	Y	23	23 0	3
						4 4	25 9				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073	
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	22 1	225 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	270 #	208	-0-	-62	-0-	22 1	175 3	Y	7	6 0	1
						3 4	8 9				
05	279 #	232	-0-	-47	-0-	100 1	121 3	Y	8	8 0	1
						2 4	9 9				
06	270 #	68	-0-	-202	-0-	9 1	58 3	Y	-0-	1 0	-0-
						1 4					
07	248 #	169	-0-	-79	-0-	19 1	150 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	21 1	148 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	101	1	2405	3	Y	1	1 0	-0-
						31	4		1	9			
04	2528 R	2528	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	3	Y	4	3 0	1
						43	4		4	9			
05	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	156	1	2533	3	Y	5	5 0	1
						28	4		6	9			
06	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	93	1	2136	3	Y	45	40 0	6
						34	4		50	9			
07	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	1933	3	Y	57	58 0	5
						11	4		63	9			
*08	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	99	1	2249	3	Y	47	46 0	6
						17	4		52	9			

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	120 #	57	-0-	-63	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	180 #	76	-0-	-104	-0-	3	1	72	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

03	248 #	213	-0-	-35	-0-	9	1	201	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	180 #	53	-0-	-127	-0-	2	1	50	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	19 1	462 3	7 4		Y	-0-			-0-
04	300 #	145	-0-	-155	-0-	7 1	136 3	2 4		Y	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
03	713 #	655	-0-	-58	-0-	25 1	601 3	8 4		Y	19	17 0		3
04	660 #	410	-0-	-250	-0-	17 1	365 3	6 4		Y	20	20 0		3
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	3 0		-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
03	775 #	488	-0-	-287	-0-	19 1	453 3	6 4		Y	9	8 0		1
04	599 R	599	-0-	-0-	-0-	26 1	543 3	10 4		Y	18	16 0		3
05	776 R	776	-0-	-0-	-0-	44 1	706 3	8 4		Y	16	17 0		2
06	782 R	782	-0-	-0-	-0-	31 1	721 3	12 4		Y	16	16 0		2
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	28 1	632 3	3 4		Y	13	14 0		1
*08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	25 1	570 3	4 4		Y	12	11 0		2
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
03	279 #	231	-0-	-48	-0-	10 1	218 3	3 4		Y	-0-			-0-
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	11 1	224 3	4 4		Y	-0-			-0-
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	11 1	172 3	2 4		Y	-0-			-0-
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	11 1	261 3	4 4		Y	-0-			-0-
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	10 1	243 3	1 4		Y	-0-			-0-
*08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	2 4		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	279 #	240	-0-	-39	-0-	10 1	227 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	210 #	59	-0-	-151	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	13 1	301 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	249 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082		
03	434 #	370	-0-	-64	-0-	15 1	350 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
04	420 #	198	-0-	-222	-0-	9 1	186 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060		
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	28 1	285 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	25 1	200 3	Y	10	8 0		2
						4 4						
05	310 #	42	-0-	-268	-0-	18 1	22 3	Y	2	4 0		-0-
						2 9						
06	300 #	78	-0-	-222	-0-	8 1	60 3	Y	8	7 0		1
						1 4						
07	310 #	199	-0-	-111	-0-	21 1	165 3	Y	11	11 0		1
						1 4						
08	310 #	220	-0-	-90	-0-	24 1	178 3	Y	15	14 0		2
						1 4						

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992		
03	93 #	45	-0-	-48	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	60 #	8	-0-	-52	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090		
03	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2	Y	-0-	55	1	2
04	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-			2
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			2
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			2
07	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2	Y	-0-			2
08	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2	Y	-0-			2

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086			
03	775 #	738	-0-	-37	-0-	63	1	648	3	Y	16	16 0	2
						9	4	18	9				
04	1080 #	608	-0-	-472	-0-	65	1	519	3	Y	14	14 0	2
						9	4	15	9				
05	1116 #	111	-0-	-1005	-0-	47	1	57	3	Y	5	6 0	1
						1	4	6	9				
06	990 #	191	-0-	-799	-0-	22	1	157	3	Y	9	9 0	1
						2	4	10	9				
07	963 R	963	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	5	6 0	-0-
						4	4	6	9				
*08	788 R	788	-0-	-0-	-0-	93	1	683	3	Y	6	5 0	1
						5	4	7	9				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	37 1	877 3	12 4	7 9	Y	6	5 0		1
04	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	55 1	1173 3	20 4	7 9	Y	6	6 0		1
05	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	73 1	1186 3	13 4	7 9	Y	6	6 0		1
06	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	49 1	1148 3	19 4	8 9	Y	7	7 0		1
07	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	54 1	1234 3	7 4	10 9	Y	9	9 0		1
*08	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	53 1	1208 3	9 4	17 9	Y	15	14 0		2

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940				
03	620 #	422	-0-	-198	-0-	17 1	394 3	5 4	6 9	Y	5	5 0		1
04	540 #	241	-0-	-299	-0-	11 1	222 3	4 4	4 9	Y	4	4 0		1
05	558 #	206	-0-	-352	-0-	12 1	191 3	2 4	1 9	Y	1	2 0		-0-
06	540 #	279	-0-	-261	-0-	11 1	260 3	4 4	4 9	Y	4	3 0		1
07	527 #	257	-0-	-270	-0-	10 1	242 3	1 4	4 9	Y	4	5 0		-0-
08	434 #	281	-0-	-153	-0-	12 1	261 3	2 4	6 9	Y	5	4 0		1

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946				
03	310 #	231	-0-	-79	-0-	9 1	219 3	3 4		Y	-0-			-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	10 1	223 3	4 4		Y	-0-			-0-
05	248 #	208	-0-	-40	-0-	12 1	194 3	2 4		Y	-0-			-0-
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	5 4		Y	-0-			-0-
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	11 1	260 3	1 4		Y	-0-			-0-
*08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	2 4		Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
03	589 #	439	-0-	-150	-0-	17 1	410 3	6 4	6 9	Y	5	5 0		1
04	480 #	300	-0-	-180	-0-	13 1	278 3	5 4	4 9	Y	4	4 0		1
05	496 #	269	-0-	-227	-0-	15 1	250 3	3 4	1 9	Y	1	2 0		-0-
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	19 1	447 3	7 4	4 9	Y	4	3 0		1
07	465 #	406	-0-	-59	-0-	17 1	383 3	2 4	4 9	Y	4	5 0		-0-
08	434 #	409	-0-	-25	-0-	17 1	383 3	3 4	6 9	Y	5	4 0		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 #	229	-0-	-19	-0-	9	1	217	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	339 R	339	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
03	248 #	234	-0-	-14	-0-	9	1	208	3	Y	13	12	0	2
						3	4	14	9					
04	240 #	181	-0-	-59	-0-	8	1	158	3	Y	11	11	0	2
						3	4	12	9					
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	597 R	597	-0-	-0-	-0-	24	1	552	3	Y	16	15	0	1
						3	4	18	9					
*08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	5	5	0	1
						2	4	6	9					

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
03	434 #	390	-0-	-44	-0-	16	1	368	3	Y	1	1	0	-0-
						5	4	1	9					
04	360 #	92	-0-	-268	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
03	341 #	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	72	1	7
04	330 #	292	-0-	-38	-0-	289	2	3	9	Y	3			10
05	341 #	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	Y	1			11
06	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			11
07	341 #	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	Y	4			15
08	341 #	322	-0-	-19	-0-	319	2	3	9	Y	3			18

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991				
03	375 R	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	Y	8	58	1	10
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6			16
05	355 R	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	Y	2			18
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			18
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	353	2	9	9	Y	8			26
*08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	Y	7			33

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	908 R	908	-0-	-0-	-0-	36 1	853 3	11 4	8 9	Y	7	7 0			1
04	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	49 1	1033 3	19 4	13 9	Y	12	11 0			2
05	641 R	641	-0-	-0-	-0-	37 1	592 3	6 4	6 9	Y	5	6 0			1
06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	27 1	615 3	10 4	4 9	Y	4	4 0			1
07	690 R	690	-0-	-0-	-0-	28 1	655 3	3 4	4 9	Y	4	5 0			-0-
*08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	31 1	700 3	5 4	6 9	Y	5	4 0			1

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098					
03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	90 1	927 3	12 4	19 9	Y	17	17 0			2
04	810 #	524	-0-	-286	-0-	57 1	451 3	8 4	8 9	Y	7	8 0			1
05	1054 #	134	-0-	-920	-0-	59 1	72 3	1 4	2 9	Y	2	3 0			-0-
06	1020 #	372	-0-	-648	-0-	44 1	320 3	5 4	3 9	Y	3	3 0			-0-
07	1054 #	1006	-0-	-48	-0-	112 1	885 3	5 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
08	1054 #	798	-0-	-256	-0-	89 1	654 3	5 4	50 9	Y	45	39 0			6

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844					
03	279 #	170	-0-	-109	-0-	7 1	161 3	2 4		Y	-0-				-0-
04	270 #	47	-0-	-223	-0-	2 1	44 3	1 4		Y	-0-				-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14 1	320 3	5 4		Y	-0-				-0-
07	248 #	163	-0-	-85	-0-	7 1	155 3	1 4		Y	-0-				-0-
08	155 #	63	-0-	-92	-0-	3 1	60 3			Y	-0-				-0-

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735					
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	7 9		Y	6	5 0			1
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	8 3	2 9			Y	2	3 0			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	271795	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7346 - 7901
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	Y	2	2	0	-0-
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	4 4	2 9	Y	-0-			-0-
05	93 #	4	-0-	-89	-0-	8 4		Y	-0-			-0-
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	4 3	448 3	Y	-0-			-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	20 1	7 1	Y	-0-			-0-
*08	172 R	172	-0-	-0-	-0-	7 4	150 3	Y	-0-			-0-
						1 4	163 3	Y	1	1	0	-0-
						1 4	1 9					
STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	271796	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7426 - 8028
03	403 #	308	-0-	-95	-0-	11 1	267 3	Y	24	24	0	4
04	390 #	53	-0-	-337	-0-	4 4	26 9	Y	4	7	0	1
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	2 1	46 3	Y	-0-	1	0	-0-
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9	Y	43	37	0	6
07	570 R	570	-0-	-0-	-0-	8 4	47 9	Y	23	27	0	2
*08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	22 1	520 3	Y	22	21	0	3
						3 4	25 9	Y				
						24 1	529 3	Y				
						4 4	24 9					
STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	271798	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7460 - 7968
03	651 #	57	-0-	-594	-0-	2 1	54 3	Y	-0-			-0-
04	510 #	9	-0-	-501	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	272640	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7702 - 8196
03	155 #	81	-0-	-74	-0-	3 1	77 3	N	-0-			-0-
04	150 #	23	-0-	-127	-0-	1 4		N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	272652	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7683 - 8047
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-			-0-
04	60 #	14	-0-	-46	-0-	1 4		Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	23 1	536 3	Y	28	27 0		4
						7 4	31 9					
04	450 #	360	-0-	-90	-0-	15 1	320 3	Y	17	18 0		3
						6 4	19 9					
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
06	450 #	288	-0-	-162	-0-	12 1	271 3	Y	1	1 0		-0-
						4 4	1 9					
07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	29 1	662 3	Y	9	8 0		1
						3 4	10 9					
*08	635 R	635	-0-	-0-	-0-	26 1	596 3	Y	8	8 0		1
						4 4	9 9					

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

03	62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

03	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	43 1	1030 3	Y	62	56 0		9
						14 4	68 9					
04	960 #	408	-0-	-552	-0-	17 1	365 3	Y	17	23 0		3
						7 4	19 9					
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
06	960 #	508	-0-	-452	-0-	20 1	457 3	Y	21	18 0		3
						8 4	23 9					
07	992 #	631	-0-	-361	-0-	25 1	586 3	Y	15	17 0		1
						3 4	17 9					
08	992 #	951	-0-	-41	-0-	39 1	882 3	Y	21	19 0		3
						7 4	23 9					

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

03	248 #	210	-0-	-38	-0-	8 1	199 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	180 #	52	-0-	-128	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8 1	190 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	13 1	311 3	Y	14	12 0	2
						4 4	15 9				
04	300 #	110	-0-	-190	-0-	4 1	97 3	Y	6	7 0	1
						2 4	7 9				
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	9 1	209 3	Y	-0-	1 0	-0-
06	300 #	235	-0-	-65	-0-	4 4	13 9	Y	12	10 0	2
						11 1	250 3	Y	-0-	2 0	-0-
07	310 #	263	-0-	-47	-0-	2 4					
						9 1	211 3	Y	-0-		-0-
08	310 #	221	-0-	-89	-0-	1 4					

STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178	
03	993 R	993	-0-	-0-	-0-	39 1	925 3	Y	15	14 0	2
						12 4	17 9				
04	1050 #	707	-0-	-343	-0-	31 1	654 3	Y	10	10 0	2
						11 4	11 9				
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-	46 1	1064 3	Y	-0-	2 0	-0-
06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	17 4	25 9	Y	23	20 0	3
						43 1	990 3	Y	21	22 0	2
07	1085 #	1061	-0-	-24	-0-	5 4	23 9				
						44 1	985 3	Y	8	9 0	1
*08	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	8 4	9 9				

STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078	
03	620 #	172	-0-	-448	-0-	7 1	163 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	150 #	39	-0-	-111	-0-	2 1	36 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	8 1	180 3	Y	-0-		-0-
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	3 4		Y	-0-		-0-
						7 1	164 3	Y	1	1 0	-0-
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9				
						6 1	128 3	Y	7	6 0	1
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	1 4	8 9				

STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239	
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	150 #	47	-0-	-103	-0-	2 1	44 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	10 1	223 3	Y	-0-		-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	-0-		-0-
						11 1	244 3	Y	-0-		-0-
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	1 4					
						8 1	192 3	Y	-0-		-0-
*08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	1 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	225 3	Y	-0-		-0-
04	240 #	49	-0-	-191	-0-	2 1 1 4	46 3	Y	-0-		-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06	240 #	237	-0-	-3	-0-	10 1 4 4	223 3	Y	-0-		-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12 1	274 3	Y	-0-		-0-
08	248 #	138	-0-	-110	-0-	1 4 6 1 1 4	131 3	Y	-0-		-0-

STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998	
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	3 1 1 4	59 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048	
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	2 1 1 4	51 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	9	-0-	-51	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942	
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	3 1 1 4	70 3	Y	-0-		-0-
04	60 #	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778	
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	5 1 1 4	110 3	Y	-0-		-0-
04	120 #	34	-0-	-86	-0-	1 1 1 4	32 3	Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "E" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	281896	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7542 -	8059			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
03		737 R	737	-0-	-0-	-0-	27 1	638 3	Y	57	55 0			8	
							9 4	63 9							
04		668 R	668	-0-	-0-	-0-	27 1	581 3	Y	45	46 0			7	
							10 4	50 9							
05		682 #	635	-0-	-47	-0-	35 1	560 3	Y	31	34 0			4	
							6 4	34 9							
06		660 #	501	-0-	-159	-0-	19 1	430 3	Y	41	39 0			6	
							7 4	45 9							
07		682 #	539	-0-	-143	-0-	20 1	452 3	Y	59	60 0			5	
							2 4	65 9							
08		682 #	541	-0-	-141	-0-	20 1	454 3	Y	58	55 0			8	
							3 4	64 9							

STERLING-N-FEE		WELL #:		1	RRCID ->	281975	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 7695 -	8094			
03		167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	Y	-0-				-0-	
							2 4								
04		120 #	32	-0-	-88	-0-	1 1	30 3	Y	-0-				-0-	
							1 4								
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-	
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	Y	-0-				-0-	
							2 4								
07		175 R	175	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3	Y	-0-				-0-	
							1 4								
*08		144 R	144	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	-0-				-0-	
							1 4								

COG OPERATING LLC		166150		FOSTER		WELL #:	1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF. N/A	
03		93 #	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-				-0-	
04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-				-0-	
05		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-				-0-	
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-				-0-	
07		93 #	35	-0-	-58	-0-	35 3		N	-0-				-0-	
08		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-				-0-	

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		TERRY, I. W.		WELL #:	107	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7359 -	7455
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

KING ENERGY RESOURCES		465526		FOSTER 18		WELL #:	1	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
03		93 #	45	-0-	-48	-0-	45 2		Y	-0-				8	
04		90 #	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-				8	
05		93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-				8	
06		90 #	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-				8	
07		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-				8	
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-				8	

OIL AND GAS DIVISION

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	2	2	9	N	2			105
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2			107
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2			109
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	N	2			111
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	N	2			113
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2			115

FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019		
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			86
04	300 #	116	-0-	-184	-0-	116	2			Y	-0-			86
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			86
06	300 #	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-			86
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-			86
*08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283		
03	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
04	630 #	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-			-0-
05	651 #	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-			-0-
06	630 #	368	-0-	-262	-0-	368	2			N	-0-			-0-
07	651 #	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-			-0-
08	651 #	271	-0-	-380	-0-	271	2			N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317		
03	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
04	450 #	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-			-0-
05	465 #	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	510 #	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	527 #	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-			-0-
08	527 #	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		FOSTER, R. T. JR. 28	WELL #:	1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAYDEN		695567		FOSTER	WELL #:	2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
03	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			-0-
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			-0-
06	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-			-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
*08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENNY) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN //CONT.// 695567
 FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-			141
04	270 #	224	-0-	-46	-0-	224 3		N	-0-			141
05	279 #	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-			141
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			141
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			141
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245			Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357	- 7384					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCENTIRE				WELL #: 3501		RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222	- 7374					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-				2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-				2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-				2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-				2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-				2

FOSTER, R. T. 20				WELL #: 3		RRCID -> 118794	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6973	- 7474					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-				162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-				162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-				162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-				162
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-				162
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5419					Y	-0-				162

TERRY 17				WELL #: 1		RRCID -> 119162	COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6806	- 8698					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

WILKINSON				WELL #: 1101		RRCID -> 124850	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7104	- 7443					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

FOSTER, R. T. 20				WELL #: 4		RRCID -> 130791	COMPL. DATE 05/09/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7070	- 7262					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2943					Y	-0-				250

FOSTER, R. T. 17				WELL #: 4		RRCID -> 132635	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 6947	- 7165					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5951					Y	-0-				34

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1703		RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 6906	- 7145	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
FOSTER, R. T. 20											
		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	620			Y	-0-		-0-
FOSTER, R. T. 17											
		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT		100
FOSTER, R. T. 20											
		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
FOSTER, R. T. 20											
		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
WILKINSON											
		WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7095 - 7489	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
WHISKEY CHUTE											
		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 2601		RRCID -> 253818	COMPL. DATE 06/13/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7047	- 7351	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572						6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572						6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572						6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572						6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572						6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7572						6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	184						-0-

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STANOLIND PRODUCTION LLC		813985		WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A	
F. CONGER 19		WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A	
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3				-0-
04	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	3				-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3				-0-
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3				-0-
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3				-0-

F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
03	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3				-0-
04	120 #	16	-0-	-104	-0-	16	3				-0-
05	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	3				-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3				-0-
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3				-0-
*08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985													
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	341 #	142	-0-	-199	-0-	130	3	12	9	N	11				16
04	240 #	147	-0-	-93	-0-	146	3	1	9	N	1				17
05	310 #	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-				17
06	300 #	245	-0-	-55	-0-	242	3	3	9	N	3				20
07	310 #	176	-0-	-134	-0-	159	3	17	9	N	15	18	1		17
*08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	181	3	7	9	Y	6	17	1		6

CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A					
03	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-				-0-
04	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-				-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-				-0-
*08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A					
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-				-0-
04	240 #	96	-0-	-144	-0-	96	3			N	-0-				-0-
05	248 #	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-				-0-
06	240 #	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-				-0-
07	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A					
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-				-0-
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985																
TERRY		WELL #:		3103		RRCID ->		074363		COMPL. DATE		09/24/1977		TOTAL DEPTH		7475		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
											AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			190	3			N	-0-				-0-
04		120 #	19	-0-	-101	-0-	-0-	-0-			19	3			N	-0-				-0-
05		124 #	22	-0-	-102	-0-	-0-	-0-			22	3			N	-0-				-0-
06		180 #	137	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			137	3			N	-0-				-0-
07		186 #	102	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			102	3			N	-0-				-0-
08		186 #	95	-0-	-91	-0-	-0-	-0-			95	3			Y	-0-				-0-

WESTBROOK 28																				
WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863																				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

WESTBROOK 27																				
WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971																				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

WESTBROOK 28																				
WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949																				
03		232 R	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			232	3			N	-0-				-0-
04		180 #	20	-0-	-160	-0-	-0-	-0-			20	3			N	-0-				-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
08		217 #	92	-0-	-125	-0-	-0-	-0-			92	3			Y	-0-				-0-

TERRY 15																				
WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101																				
03		589 #	433	-0-	-156	-0-	-0-	-0-			433	3			N	-0-				-0-
04		390 #	81	-0-	-309	-0-	-0-	-0-			81	3			N	-0-				-0-
05		465 #	45	-0-	-420	-0-	-0-	-0-			45	3			N	-0-				-0-
06		825 R	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			825	3			N	-0-				-0-
07		668 R	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			668	3			N	-0-				-0-
*08		558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			558	3			Y	-0-				-0-

TERRY 16																				
WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251																				
03		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130	3			N	-0-				-0-
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			15	3			N	-0-				-0-
05		93 #	27	-0-	-66	-0-	-0-	-0-			27	3			N	-0-				-0-
06		145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			145	3			N	-0-				-0-
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			109	3			N	-0-				-0-
*08		174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			174	3			Y	-0-				-0-

TERRY 18																				
WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535																				
03		209 R	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			209	3			N	-0-				-0-
04		120 #	24	-0-	-96	-0-	-0-	-0-			24	3			N	-0-				-0-
05		124 #	18	-0-	-106	-0-	-0-	-0-			18	3			N	-0-				-0-
06		340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			340	3			N	-0-				-0-
07		416 R	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			416	3			N	-0-				-0-
*08		351 R	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			351	3			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985														
F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577						
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434						
03	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533						
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3					5
04	270 #	62	-0-	-208	-0-	61	3	1	9	N	1					6
05	279 #	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					6
06	663 R	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1					7
07	924 R	924	-0-	-0-	-0-	918	3	6	9	N	5	6	1			6
*08	995 R	995	-0-	-0-	-0-	993	3	2	9	Y	2	6	1			2

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487						
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93 #	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148						
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	148	3	12	9	N	11					16
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					17
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	3					20
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	15	18	1			17
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4	17	1			4

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495				
03	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-			-0-
04	210 #	30	-0-	-180	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05	279 #	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
*08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2			2

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233				
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
*08	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524				
03	496 #	420	-0-	-76	-0-	417	3	3	9	N	3			5
04	330 #	51	-0-	-279	-0-	50	3	1	9	N	1			6
05	465 #	75	-0-	-390	-0-	75	3			N	-0-			6
06	450 #	368	-0-	-82	-0-	367	3	1	9	N	1			7
07	465 #	265	-0-	-200	-0-	259	3	6	9	N	5	6	1	6
08	434 #	163	-0-	-271	-0-	161	3	2	9	Y	2	6	1	2

F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793				
03	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 #	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
06	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
08	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949				
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
04	150 #	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3				Y	-0-			-0-
04	210 #	45	-0-	-165	-0-	45 3				Y	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 3				Y	-0-			-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3				Y	-0-			-0-
08	217 #	118	-0-	-99	-0-	118 3				Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462				
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	397 3	6 9	Y	5	11 1	Y			7
04	330 #	58	-0-	-272	-0-	57 3	1 9	Y	1		Y			8
05	341 #	242	-0-	-99	-0-	242 3		Y	-0-		Y			8
06	740 R	740	-0-	-0-	-0-	737 3	3 9	Y	3		Y			11
07	588 R	588	-0-	-0-	-0-	582 3	6 9	Y	5		Y			16
*08	459 R	459	-0-	-0-	-0-	456 3	3 9	Y	3	11 1	Y			8

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898				
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-		Y			-0-
04	90 #	17	-0-	-73	-0-	17 3		Y	-0-		Y			-0-
05	124 #	54	-0-	-70	-0-	54 3		Y	-0-		Y			-0-
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		Y			-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-		Y			-0-
*08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		Y			-0-

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381				
03	775 #	558	-0-	-217	-0-	557 3	1 9	Y	1	8 1	Y			3
04	750 #	98	-0-	-652	-0-	97 3	1 9	Y	1		Y			4
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		Y			4
06	720 #	194	-0-	-526	-0-	193 3	1 9	Y	1		Y			5
07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	612 3	3 9	Y	3		Y			8
*08	845 R	845	-0-	-0-	-0-	842 3	3 9	Y	3	5 1	Y			6

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418				
03	214 R	214	-0-	-0-	-0-	210 3	4 9	N	4		Y			31
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	67 3	4 9	N	4	25 1	Y			10
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		Y			10
06	210 #	190	-0-	-20	-0-	187 3	3 9	N	3		Y			13
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	N	1		Y			14
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	137 3	1 9	N	1		Y			15

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		Y			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		Y			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		Y			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		Y			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		Y			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		Y			-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325				
03	817 R	817	-0-	-0-	-0-	791 3	26 9	N	24		Y			36
04	450 #	83	-0-	-367	-0-	80 3	3 9	N	3		Y			39
05	527 #	89	-0-	-438	-0-	89 3		N	-0-		Y			39
06	510 #	346	-0-	-164	-0-	338 3	8 9	N	7		Y			46
07	527 #	472	-0-	-55	-0-	432 3	40 9	N	36	42 1	Y			40
08	527 #	261	-0-	-266	-0-	247 3	14 9	Y	13	39 1	Y			14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
L. FOSTER 8		WELL #:		3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	248 #	48	-0-	-200	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
04	240 #	48	-0-	-192	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
05	248 #	60	-0-	-188	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-				-0-
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-
*08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	Y	4			4

WESTBROOK 29		WELL #:		4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117			
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3	12	9	N	11			16
04	210 #	38	-0-	-172	-0-	-0-	37	3	1	9	N	1			17
05	248 #	20	-0-	-228	-0-	-0-	20	3			N	-0-			17
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	3			20
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	15	18	1	17
08	310 #	138	-0-	-172	-0-	-0-	131	3	7	9	Y	6	17	1	6

TERRY		WELL #:		3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406			
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
04	330 #	46	-0-	-284	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05	403 #	122	-0-	-281	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
*08	558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234			
03	124 #	38	-0-	-86	-0-	-0-	36	3	2	9	N	2			41
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	-0-	85	3	1	9	N	1			42
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	-0-	17	3			N	-0-			42
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			42
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	3	44	1	1
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

F. CONGER		WELL #:		305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460			
03	775 #	572	-0-	-203	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
04	480 #	62	-0-	-418	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	589 #	271	-0-	-318	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
06	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
07	939 R	939	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-			-0-
*08	780 R	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314			
03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
04	240 #	115	-0-	-125	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	248 #	56	-0-	-192	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
F. CONGER 7		WELL #:		5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	269 3				N	-0-			-0-
04	270 #	77	-0-	-193	-0-	77 3				N	-0-			-0-
05	279 #	20	-0-	-259	-0-	20 3				N	-0-			-0-
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692 3				N	-0-			-0-
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3				N	-0-			-0-
*08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3				Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520		
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3				N	-0-			-0-
04	210 #	57	-0-	-153	-0-	57 3				N	-0-			-0-
05	279 #	111	-0-	-168	-0-	111 3				N	-0-			-0-
06	270 #	216	-0-	-54	-0-	216 3				N	-0-			-0-
07	279 #	106	-0-	-173	-0-	106 3				N	-0-			-0-
08	217 #	135	-0-	-82	-0-	135 3				Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
03	310 #	236	-0-	-74	-0-	236 3				N	-0-			-0-
04	300 #	92	-0-	-208	-0-	92 3				N	-0-			-0-
05	279 #	49	-0-	-230	-0-	49 3				N	-0-			-0-
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234 3				N	-0-			-0-
07	248 #	79	-0-	-169	-0-	79 3				N	-0-			-0-
08	248 #	94	-0-	-154	-0-	94 3				Y	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
03	496 #	19	-0-	-477	-0-	19 3				N	-0-			-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
03	589 #	442	-0-	-147	-0-	442 3				N	-0-			-0-
04	420 #	54	-0-	-366	-0-	54 3				N	-0-			-0-
05	496 #	114	-0-	-382	-0-	114 3				N	-0-			-0-
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834 3				N	-0-			-0-
07	769 R	769	-0-	-0-	-0-	758 3	11 9			N	10			10
*08	686 R	686	-0-	-0-	-0-	683 3	3 9			Y	3	10 1		3

F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3				N	-0-			-0-
04	120 #	13	-0-	-107	-0-	13 3				N	-0-			-0-
05	124 #	40	-0-	-84	-0-	40 3				N	-0-			-0-
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3				N	-0-			-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3				N	-0-			-0-
*08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3				Y	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	333 3	24 9			N	22			102
04	300 #	78	-0-	-222	-0-	78 3				N	-0-			102
05	310 #	252	-0-	-58	-0-	252 3				N	-0-			102
06	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3				N	-0-			102
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	469 3	7 9			N	6			108
*08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	444 3	4 9			Y	4			112

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
WESTBROOK 29		WELL #:		5	RRCID ->	133448	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7106 -	7276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		341 #	334	-0-	-7	-0-	327 3	7 9	N	6			10
04		330 #	42	-0-	-288	-0-	41 3	1 9	N	1			11
05		341 #	4	-0-	-337	-0-	4 3		N	-0-			11
06		644 R	644	-0-	-0-	-0-	642 3	2 9	N	2			13
07		531 R	531	-0-	-0-	-0-	520 3	11 9	N	10			11
*08		508 R	508	-0-	-0-	-0-	504 3	4 9	Y	4	12 1	11 1	4

F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID ->	134537	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7162 -	7263
03		403 #	359	-0-	-44	-0-	359 3		N	-0-			-0-
04		270 #	44	-0-	-226	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05		372 #	242	-0-	-130	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
07		814 R	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
*08		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		5	RRCID ->	134547	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7216 -	7346
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		62 #	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*08		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID ->	134570	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 -	7403
03		248 #	199	-0-	-49	-0-	199 3		N	-0-			-0-
04		150 #	34	-0-	-116	-0-	34 3		N	-0-			-0-
05		217 #	95	-0-	-122	-0-	95 3		N	-0-			-0-
06		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
07		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
*08		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID ->	134571	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7144 -	7278
03		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
04		390 #	52	-0-	-338	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05		465 #	91	-0-	-374	-0-	91 3		N	-0-			-0-
06		510 #	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-			-0-
07		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
08		527 #	182	-0-	-345	-0-	182 3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7507 -	7586
03		663 R	663	-0-	-0-	-0-	661 3	2 9	N	2			41
04		450 #	157	-0-	-293	-0-	156 3	1 9	N	1			42
05		465 #	51	-0-	-414	-0-	51 3		N	-0-			42
06		450 #	44	-0-	-406	-0-	43 3	1 9	N	1			43
07		465 #	53	-0-	-412	-0-	49 3	4 9	N	4	46 1		1
08		465 #	60	-0-	-405	-0-	58 3	2 9	Y	2	2 1		1

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID ->	136149	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7317 -	7418
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		217 #	142	-0-	-75	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04		180 #	55	-0-	-125	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05		217 #	16	-0-	-201	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*08		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224		
03	496 #	254	-0-	-242	-0-	23	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	67	-0-	-413	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
06	540 #	279	-0-	-261	-0-	27	1	252	3	Y	-0-			-0-
07	558 #	224	-0-	-334	-0-	24	1	200	3	Y	-0-			-0-
*08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	3	Y	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661		
03	465 #	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-			-0-
04	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-			-0-
05	465 #	25	-0-	-440	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
07	434 #	139	-0-	-295	-0-	139	3			N	-0-			-0-
08	434 #	194	-0-	-240	-0-	194	3			Y	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #:		804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154		
03	589 #	570	-0-	-19	-0-	40	1	529	3	Y	1	1	0	-0-
04	570 #	150	-0-	-420	-0-	1	9	139	3	Y	2	2	0	-0-
05	589 #	369	-0-	-220	-0-	32	1	337	3	Y	-0-			-0-
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	Y	-0-			-0-
07	597 R	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	3	Y	-0-			-0-
*08	561 R	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	3	Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925		
03	465 #	301	-0-	-164	-0-	19	1	275	3	Y	6	6	0	-0-
04	450 #	98	-0-	-352	-0-	7	1	90	3	Y	1	1	0	-0-
05	465 #	51	-0-	-414	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	450 #	386	-0-	-64	-0-	20	1	342	3	Y	22	15	0	7
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	Y	4	11	0	-0-
*08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	4	3	0	1

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		434 #	385	-0-	-49	-0-	38 1	347 3	Y	-0-		-0-
04		420 #	97	-0-	-323	-0-	9 1	88 3	Y	-0-		-0-
05		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
*08		386 R	386	-0-	-0-	-0-	29 1	357 3	Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		7	RRCID ->	138884	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7143 - 7323
03		124 #	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-		-0-
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-		-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-		-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7	RRCID ->	138900	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7185 - 7354
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	65 3	92 9	Y	84	166 1	40
04		120 #	25	-0-	-95	-0-	10 3	15 9	Y	14		54
05		124 #	37	-0-	-87	-0-	35 3	2 9	Y	2		56
06		157 R	157	-0-	-0-	-0-	118 3	39 9	Y	35		91
07		124 #	120	-0-	-4	-0-	90 3	30 9	Y	27		118
*08		129 R	129	-0-	-0-	-0-	89 3	40 9	Y	36		154

WESTBROOK 29		WELL #:		7	RRCID ->	139143	COMPL. DATE	07/24/1991	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7015 - 7233
03		341 #	289	-0-	-52	-0-	286 3	3 9	N	3		5
04		300 #	32	-0-	-268	-0-	32 3		N	-0-		5
05		310 #	71	-0-	-239	-0-	71 3		N	-0-		5
06		643 R	643	-0-	-0-	-0-	642 3	1 9	N	1		6
07		322 R	322	-0-	-0-	-0-	318 3	4 9	N	4	5 1	5
*08		534 R	534	-0-	-0-	-0-	532 3	2 9	Y	2	5 1	2

RT FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	139486	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7042 - 7166
03		713 #	422	-0-	-291	-0-	422 3		N	-0-		-0-
04		690 #	151	-0-	-539	-0-	151 3		N	-0-		-0-
05		682 #	71	-0-	-611	-0-	71 3		N	-0-		-0-
06		660 #	410	-0-	-250	-0-	410 3		N	-0-		-0-
07		682 #	311	-0-	-371	-0-	311 3		N	-0-		-0-
08		434 #	71	-0-	-363	-0-	71 3		N	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7	RRCID ->	139748	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796 - 7003
03		217 #	128	-0-	-89	-0-	128 3		N	-0-		-0-
04		210 #	14	-0-	-196	-0-	14 3		N	-0-		-0-
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6	RRCID ->	140136	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7434 - 7573
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
WESTBROOK 5		WELL #:		4	RRCID ->	140137	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7262 - 7372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
04	270 #	216	-0-	-54	-0-	216 3		N	-0-			-0-
05	279 #	89	-0-	-190	-0-	89 3		N	-0-			-0-
06	270 #	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-			-0-
07	279 #	173	-0-	-106	-0-	173 3		N	-0-			-0-
08	279 #	271	-0-	-8	-0-	271 3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID ->	140138	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6641 - 6945
*01	296 R	123	-0-	-173	-0-	121 3	2 9	Y	2			162
*02	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-	162 1		-0-
*03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
*04	60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
*05	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
*06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
*07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
*08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID ->	140288	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6839 - 6978
03	248 #	166	-0-	-82	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04	150 #	24	-0-	-126	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	155 #	39	-0-	-116	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	47 3		N	-0-			-0-
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
*08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID ->	140484	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7509 - 8013
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	37 1	335 3	Y	-0-			-0-
04	420 #	87	-0-	-333	-0-	8 1	79 3	Y	-0-			-0-
05	434 #	130	-0-	-304	-0-	4 1	126 3	Y	-0-			-0-
06	620 R	620	-0-	-0-	-0-	43 1	577 3	Y	-0-			-0-
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	36 1	403 3	Y	-0-			-0-
*08	411 R	411	-0-	-0-	-0-	31 1	380 3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID ->	140532	COMPL. DATE	12/29/1991	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7289 - 7355
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228 3		N	-0-			-0-
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	71 3		N	-0-			-0-
05	186 #	14	-0-	-172	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
*08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #:		813	RRCID ->	140605	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7753 - 8143
03	310 #	284	-0-	-26	-0-	20 1	252 3	Y	11	9 0		2
04	300 #	63	-0-	-237	-0-	4 1	55 3	Y	4	6 0		-0-
05	310 #	99	-0-	-211	-0-	9 1	90 3	Y	-0-			-0-
06	300 #	292	-0-	-8	-0-	17 1	268 3	Y	6	2 0		4
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	12	15 0		1
08	279 #	272	-0-	-7	-0-	18 1	242 3	Y	11	11 0		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985										
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	6 1	42 3	Y	-0-		-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-		-0-
06		154 R	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 3	Y	-0-		-0-
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	11 1	71 3	Y	-0-		-0-
*08		80 R	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	Y	-0-		-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667		
03		620 #	455	-0-	-165	-0-	455 3		N	-0-		-0-
04		210 #	85	-0-	-125	-0-	85 3		N	-0-		-0-
05		217 #	47	-0-	-170	-0-	47 3		N	-0-		-0-
06		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
07		772 R	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-		-0-
*08		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-		-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292		
03		186 #	161	-0-	-25	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		-0-
04		180 #	74	-0-	-106	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-
05		155 #	36	-0-	-119	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-
06		150 #	120	-0-	-30	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-
07		155 #	68	-0-	-87	-0-	5 1	63 3	Y	-0-		-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251		
03		757 R	757	-0-	-0-	-0-	53 1	704 3	Y	-0-		-0-
04		420 #	254	-0-	-166	-0-	16 1	238 3	Y	-0-		-0-
05		435 R	435	-0-	-0-	-0-	37 1	398 3	Y	-0-		-0-
06		420 #	333	-0-	-87	-0-	19 1	314 3	Y	-0-		-0-
07		434 #	305	-0-	-129	-0-	21 1	284 3	Y	-0-		-0-
08		434 #	396	-0-	-38	-0-	28 1	368 3	Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313		
03		752 R	752	-0-	-0-	-0-	53 1	699 3	Y	-0-		-0-
04		660 #	392	-0-	-268	-0-	25 1	367 3	Y	-0-		-0-
05		764 R	764	-0-	-0-	-0-	65 1	699 3	Y	-0-		-0-
06		759 R	759	-0-	-0-	-0-	46 1	713 3	Y	-0-		-0-
07		782 R	782	-0-	-0-	-0-	55 1	727 3	Y	-0-		-0-
*08		727 R	727	-0-	-0-	-0-	50 1	677 3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178		
03		286 R	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 3	Y	-0-		-0-
04		270 #	76	-0-	-194	-0-	5 1	71 3	Y	-0-		-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
06		370 R	370	-0-	-0-	-0-	22 1	348 3	Y	-0-		-0-
07		283 R	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 3	Y	-0-		-0-
*08		293 R	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	-0-		-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136		
03		248 #	242	-0-	-6	-0-	31 1	211 3	Y	-0-		-0-
04		240 #	60	-0-	-180	-0-	6 1	54 3	Y	-0-		-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06		354 R	354	-0-	-0-	-0-	30 1	324 3	Y	-0-		-0-
07		258 R	258	-0-	-0-	-0-	33 1	225 3	Y	-0-		-0-
*08		265 R	265	-0-	-0-	-0-	29 1	236 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GLASS "F"		WELL #:		612	RRCID ->	140891	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7693 - 8176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-	-0-
04	150 #	41	-0-	-109	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
05	155 #	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	Y	-0-	-0-
06	180 #	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	Y	-0-	-0-
07	186 #	162	-0-	-24	-0-	21	1	141	3	Y	-0-	-0-
08	186 #	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	3	Y	-0-	-0-

GLASS -K-		WELL #:		204	RRCID ->	140892	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7795 - 8174
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAY "C"		WELL #:		203	RRCID ->	140918	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7617 - 8160
03	744 #	637	-0-	-107	-0-	81	1	550	3	Y	5	-0-
04	720 #	161	-0-	-559	-0-	6	9	17	1	Y	4	-0-
05	713 #	83	-0-	-630	-0-	4	9	8	1	Y	-0-	-0-
06	858 R	858	-0-	-0-	-0-	77	1	771	3	Y	9	5
07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	10	9	95	1	Y	1	-0-
*08	678 R	678	-0-	-0-	-0-	1	9	72	1	Y	11	1
						12	9					

HILDEBRAND		WELL #:		6226	RRCID ->	140940	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7603 - 8111
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	Y	47	2
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	52	9	15	1	Y	18	-0-
05	465 #	147	-0-	-318	-0-	20	9	6	1	Y	-0-	-0-
06	894 R	894	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	Y	46	3
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	51	9	45	1	Y	10	1
*08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	Y	5	1
						6	9					

HILDEBRAND		WELL #:		6707	RRCID ->	140942	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7005 - 8051
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	7	1	3		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	37	-0-	37	-0-	44	3	1	34	3	Y	-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	-0-	81	3	1	34	3	Y	-0-
*08	81 R	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	589 #	568	-0-	-21	-0-	39	1	515	3	Y	13	13	0	-0-
04	570 #	148	-0-	-422	-0-	14	9	128	3	Y	10	10	0	-0-
05	589 #	148	-0-	-441	-0-	11	9	135	3	Y	-0-			-0-
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	Y	11	5	0	6
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	12	9	533	3	Y	1	7	0	-0-
*08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	Y	24	23	0	1
						1	9							
						39	1							
						26	9							

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112				
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	119	3	7	9	N	6			9
04	180 #	12	-0-	-168	-0-	12	3			N	-0-			9
05	155 #	18	-0-	-137	-0-	17	3	1	9	N	1			10
06	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	N	1			11
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	159	3	10	9	N	9	10	1	10
*08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	9	1	2

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069				
03	753 R	753	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	Y	8	4	0	4
04	540 #	208	-0-	-332	-0-	9	9	175	3	Y	23	27	0	-0-
05	558 #	149	-0-	-409	-0-	25	9	143	3	Y	-0-			-0-
06	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	6	1	971	3	Y	1	1	0	-0-
07	818 R	818	-0-	-0-	-0-	51	1	761	3	Y	11	7	0	4
*08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	1	9	686	3	Y	8	10	0	2
						42	1							
						9	9							

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852				
03	403 #	271	-0-	-132	-0-	19	1	252	3	Y	-0-			-0-
04	390 #	119	-0-	-271	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-			-0-
06	300 #	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	18	1	241	3	Y	-0-			-0-
08	279 #	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	3	Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105				
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	3	Y	-0-			-0-
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	102	-0-	-177	-0-	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	Y	-0-			-0-
*08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->	141521	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7508 - 7770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	310 #	292	-0-	-18	-0-			292	3		N	-0-			-0-
04	300 #	254	-0-	-46	-0-			254	3		N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
06	330 #	321	-0-	-9	-0-			321	3		N	-0-			-0-
07	341 #	233	-0-	-108	-0-			233	3		N	-0-			-0-
*08	410 R	410	-0-	-0-	-0-			410	3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7011 - 7114			
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-			245	3		N	-0-			-0-
04	210 #	95	-0-	-115	-0-			95	3		N	-0-			-0-
05	217 #	74	-0-	-143	-0-			74	3		N	-0-			-0-
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-			245	3		N	-0-			-0-
07	217 #	78	-0-	-139	-0-			78	3		N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	14			14

CARPER 12		WELL #:		6	RRCID ->	141621	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7398			
03	310 #	175	-0-	-135	-0-			175	3		N	-0-			-0-
04	300 #	161	-0-	-139	-0-			161	3		N	-0-			-0-
05	310 #	52	-0-	-258	-0-			52	3		N	-0-			-0-
06	270 #	193	-0-	-77	-0-			193	3		N	-0-			-0-
07	279 #	210	-0-	-69	-0-			210	3		N	-0-			-0-
08	186 #	93	-0-	-93	-0-			93	3		Y	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7510 - 7718			
03	527 #	465	-0-	-62	-0-			465	3		N	-0-			-0-
04	660 #	110	-0-	-550	-0-			110	3		N	-0-			-0-
05	682 #	399	-0-	-283	-0-			399	3		N	-0-			-0-
06	660 #	418	-0-	-242	-0-			418	3		N	-0-			-0-
07	550 R	550	-0-	-0-	-0-			550	3		N	-0-			-0-
*08	540 R	540	-0-	-0-	-0-			540	3		Y	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #:		3	RRCID ->	141916	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7434 - 7564			
03	310 #	189	-0-	-121	-0-			189	3		N	-0-			-0-
04	180 #	39	-0-	-141	-0-			39	3		N	-0-			-0-
05	248 #	26	-0-	-222	-0-			26	3		N	-0-			-0-
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-			249	3		N	-0-			-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-			283	3		N	-0-			-0-
*08	244 R	244	-0-	-0-	-0-			244	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		7	RRCID ->	141994	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114 - 7218			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		606	RRCID ->	142224	COMPL. DATE	08/08/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7272 - 7438			
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-			318	3		N	-0-			-0-
04	210 #	14	-0-	-196	-0-			14	3		N	-0-			-0-
05	186 #	11	-0-	-175	-0-			11	3		N	-0-			-0-
06	300 #	121	-0-	-179	-0-			121	3		N	-0-			-0-
07	310 #	80	-0-	-230	-0-			80	3		N	-0-			-0-
08	310 #	87	-0-	-223	-0-			87	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04		180 #	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-			-0-
05		186 #	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
07		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
*08		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502			
03		496 #	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-			-0-
04		360 #	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05		372 #	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06		773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
07		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
08		372 #	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639			
03		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
04		180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-			-0-
05		186 #	33	-0-	-153	-0-	33	3			N	-0-			-0-
06		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
07		186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-			-0-
*08		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429			
03		341 #	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-			-0-
04		150 #	35	-0-	-115	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05		186 #	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-			-0-
06		477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
07		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
*08		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985													
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	372 #	74	-0-	-298	-0-		74 3			N	-0-				-0-
04	270 #	13	-0-	-257	-0-		13 3			N	-0-				-0-
05	186 #	38	-0-	-148	-0-		38 3			N	-0-				-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-		180 3			N	-0-				-0-
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-		329 3			N	-0-				-0-
*08	312 R	312	-0-	-0-	-0-		312 3			Y	-0-				-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028					
03	806 #	755	-0-	-51	-0-		749 3	6 9		N	5				60
04	780 #	333	-0-	-447	-0-		333 3			N	-0-				60
05	806 #	132	-0-	-674	-0-		131 3	1 9		N	1				61
06	780 #	523	-0-	-257	-0-		521 3	2 9		N	2				63
07	744 #	492	-0-	-252	-0-		488 3	4 9		N	4	66 1			1
08	744 #	346	-0-	-398	-0-		344 3	2 9		Y	2	2 1			1

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296					
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-		501 3			N	-0-				-0-
04	390 #	56	-0-	-334	-0-		56 3			N	-0-				-0-
05	496 #	162	-0-	-334	-0-		162 3			N	-0-				-0-
06	930 R	930	-0-	-0-	-0-		930 3			N	-0-				-0-
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-		756 3	3 9		N	3				3
*08	535 R	535	-0-	-0-	-0-		534 3	1 9		Y	1	3 1			1

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234					
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-		37 1	373 3		Y	-0-				-0-
04	390 #	40	-0-	-350	-0-		4 1	36 3		Y	-0-				-0-
05	403 #	4	-0-	-399	-0-		1 1	3 3		Y	-0-				-0-
06	390 #	241	-0-	-149	-0-		22 1	219 3		Y	-0-				-0-
07	403 #	179	-0-	-224	-0-		19 1	160 3		Y	-0-				-0-
08	403 #	234	-0-	-169	-0-		8 1	226 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 1		RRCID -> 146996	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7833	- 7890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	434 #	206	-0-	-228	-0-	18 1	188 3	Y	-0-					-0-
04	420 #	53	-0-	-367	-0-	5 1	48 3	Y	-0-					-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-					-0-
06	420 #	22	-0-	-398	-0-	2 1	20 3	Y	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-					-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7544	- 7745						
03	806 #	789	-0-	-17	-0-	785 3	4 9	N	4					7
04	900 #	174	-0-	-726	-0-	173 3	1 9	N	1	5	1			3
05	930 #	601	-0-	-329	-0-	600 3	1 9	N	1					4
06	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1049 3	8 9	N	7					11
07	972 R	972	-0-	-0-	-0-	965 3	7 9	N	6	10	1			7
*08	802 R	802	-0-	-0-	-0-	795 3	7 9	Y	6	7	1			6

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443	COMPL. DATE 12/14/1977	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7947	- 8346						
03	403 #	391	-0-	-12	-0-	41 1	350 3	Y	-0-					-0-
04	390 #	100	-0-	-290	-0-	9 1	91 3	Y	-0-					-0-
05	403 #	132	-0-	-271	-0-	6 1	126 3	Y	-0-					-0-
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	44 1	507 3	Y	-0-					-0-
07	429 R	429	-0-	-0-	-0-	40 1	389 3	Y	-0-					-0-
08	403 #	401	-0-	-2	-0-	41 1	360 3	Y	-0-					-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7517	- 8080						
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	21 1	183 3	Y	-0-					-0-
04	150 #	60	-0-	-90	-0-	6 1	54 3	Y	-0-					-0-
05	155 #	32	-0-	-123	-0-	1 1	31 3	Y	-0-					-0-
06	150 #	7	-0-	-143	-0-	7 3		Y	-0-					-0-
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	19 1	216 3	Y	-0-					-0-
*08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	Y	-0-					-0-

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459	COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7528	- 8052						
03	341 #	297	-0-	-44	-0-	29 1	264 3	Y	4	4	0			-0-
						4 9								
04	330 #	75	-0-	-255	-0-	7 1	66 3	Y	2	2	0			-0-
						2 9								
05	341 #	65	-0-	-276	-0-	2 1	63 3	Y	-0-					-0-
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	24 1	320 3	Y	-0-					-0-
07	310 #	307	-0-	-3	-0-	25 1	276 3	Y	5	4	0			1
						6 9								
*08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	25 1	306 3	Y	5	5	0			1
						6 9								

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7472	- 7741						
03	620 #	523	-0-	-97	-0-	523 3		N	-0-					-0-
04	540 #	408	-0-	-132	-0-	408 3		N	-0-					-0-
05	651 #	282	-0-	-369	-0-	282 3		N	-0-					-0-
06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-					-0-
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-					-0-
*08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985													
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	558 #	239	-0-	-319	-0-	209	3	30	9	N	27				45
04	540 #	186	-0-	-354	-0-	180	3	6	9	N	5	32	1		18
05	496 #	136	-0-	-360	-0-	130	3	6	9	N	5				23
06	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1041	3	46	9	N	42				65
07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	573	3	36	9	N	33	57	1		41
*08	477 R	477	-0-	-0-	-0-	440	3	37	9	Y	34	39	1		36

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888					
03	403 #	355	-0-	-48	-0-	335	3	20	9	N	18				30
04	420 #	109	-0-	-311	-0-	106	3	3	9	N	3	21	1		12
05	434 #	96	-0-	-338	-0-	93	3	3	9	N	3				15
06	813 R	813	-0-	-0-	-0-	781	3	32	9	N	29				44
07	650 R	650	-0-	-0-	-0-	627	3	23	9	N	21	38	1		27
*08	642 R	642	-0-	-0-	-0-	616	3	26	9	Y	24	26	1		25

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
03	671 R	671	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	138	132	0		6
						152	9								
04	480 #	284	-0-	-196	-0-	18	1	258	3	Y	7	13	0		-0-
						8	9								
05	496 #	412	-0-	-84	-0-	35	1	377	3	Y	-0-				-0-
06	480 #	404	-0-	-76	-0-	22	1	346	3	Y	33	10	0		23
						36	9								
07	547 R	547	-0-	-0-	-0-	38	1	494	3	Y	14	37	0		-0-
						15	9								
*08	580 R	580	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	26	20	0		6
						29	9								

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	24	1	310	3	Y	-0-				-0-
04	360 #	155	-0-	-205	-0-	10	1	145	3	Y	-0-				-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	Y	-0-				-0-
06	330 #	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	3	Y	-0-				-0-
07	341 #	315	-0-	-26	-0-	22	1	293	3	Y	-0-				-0-
08	372 #	305	-0-	-67	-0-	23	1	279	3	Y	3	3	0		-0-
						3	9								

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A					
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-				-0-
04	210 #	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	3	Y	-0-				-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-				-0-
06	210 #	165	-0-	-45	-0-	10	1	155	3	Y	-0-				-0-
07	217 #	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	3	Y	-0-				-0-
08	217 #	88	-0-	-129	-0-	6	1	82	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	31 1	407 3	Y	-0-					-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	17 1	255 3	Y	-0-					-0-
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	45 1	480 3	Y	-0-					-0-
06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	28 1	439 3	Y	-0-					-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	32 1	427 3	Y	-0-					-0-
*08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	32 1	426 3	Y	-0-					-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
03	124 #	99	-0-	-25	-0-	10 1	89 3	Y	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	2 1	44 3	Y	-0-					-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	14 1	158 3	Y	-0-					-0-
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 3	Y	-0-					-0-
*08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A				
03	527 #	334	-0-	-193	-0-	319 3	15 9	Y	14					101
04	510 #	131	-0-	-379	-0-	130 3	1 9	Y	1					102
05	527 #	164	-0-	-363	-0-	164 3		Y	-0-					102
06	510 #	287	-0-	-223	-0-	283 3	4 9	Y	4					106
07	403 #	166	-0-	-237	-0-	160 3	6 9	Y	5					111
08	341 #	257	-0-	-84	-0-	250 3	7 9	Y	6					117

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	42 1	360 3	Y	14	14	0			-0-
04	390 #	107	-0-	-283	-0-	10 1	89 3	Y	7	7	0			-0-
05	372 #	267	-0-	-105	-0-	8 1	176 3	Y	75					75
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	83 9	42 1	Y	8	83	0			-0-
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	9 9	42 1	Y	15	15	0			-0-
08	403 #	393	-0-	-10	-0-	17 9	38 1	Y	25	23	0			2
						28 9								

RAY 30		WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065		PERF. N/A				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985							
GLASS "A"		WELL #:		413	RRCID ->	152046	COMPL. DATE	05/00/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		367 R	367	-0-	-0-	22 1	284 3	Y	55	47 0	9
						61 9					
04		270 #	117	-0-	-153	8 1	91 3	Y	16	25 0	-0-
						18 9					
05		279 #	60	-0-	-219	5 1	55 3	Y	-0-		-0-
06		270 #	170	-0-	-100	6 1	101 3	Y	57	15 0	42
						63 9					
07		279 #	246	-0-	-33	12 1	162 3	Y	65	99 0	8
						72 9					
08		279 #	222	-0-	-57	12 1	159 3	Y	46	50 0	4
						51 9					

GRIGSBY		WELL #:		114	RRCID ->	152051	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9652	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #:		214	RRCID ->	152052	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8480	PERF. N/A
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #:		314	RRCID ->	152053	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 3	Y	-0-		-0-
*08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	-0-		-0-

HILDEBRAND		WELL #:		7320	RRCID ->	152064	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A
03	341 #	322	-0-	-19	-0-	35 1	287 3	Y	-0-		-0-
04	330 #	90	-0-	-240	-0-	6 1	84 3	Y	-0-		-0-
05	341 #	166	-0-	-175	-0-	6 1	160 3	Y	-0-		-0-
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	29 1	335 3	Y	-0-		-0-
07	363 R	363	-0-	-0-	-0-	33 1	330 3	Y	-0-		-0-
*08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	28 1	323 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
GRIGSBY		WELL #:		1214	RRCID ->	152068	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	527 #	416	-0-	-111	-0-	29	1	387	3	Y	-0-	-0-
04	510 #	125	-0-	-385	-0-	8	1	117	3	Y	-0-	-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
06	567 R	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	Y	-0-	-0-
07	403 #	258	-0-	-145	-0-	18	1	240	3	Y	-0-	-0-
*08	661 R	661	-0-	-0-	-0-	47	1	610	3	Y	4	3 0 1
						4	9					

HILDEBRAND		WELL #:		106	RRCID ->	152075	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	-0-
04	180 #	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-
05	186 #	106	-0-	-80	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	-0-
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-	-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	-0-
*08	142 R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-	-0-

RAY A		WELL #:		2431	RRCID ->	152080	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	527 #	417	-0-	-110	-0-	42	1	375	3	Y	-0-	-0-
04	450 #	104	-0-	-346	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	-0-
05	465 #	167	-0-	-298	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	-0-
06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	46	1	616	3	Y	-0-	-0-
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-	-0-
*08	466 R	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	Y	-0-	-0-

RAY B		WELL #:		503	RRCID ->	152083	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	310 #	288	-0-	-22	-0-	35	1	239	3	Y	13	12 0 1
						14	9					
04	300 #	70	-0-	-230	-0-	7	1	62	3	Y	1	2 0 -0-
						1	9					
05	310 #	79	-0-	-231	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	7	6 0 1
						8	9					
07	327 R	327	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	4	5 0 -0-
						4	9					
*08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	36	1	295	3	Y	12	12 0 -0-
						13	9					

RAY		WELL #:		102	RRCID ->	153685	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	341 #	323	-0-	-18	-0-	30	1	269	3	Y	22	22 0 -0-
						24	9					
04	330 #	80	-0-	-250	-0-	7	1	71	3	Y	2	2 0 -0-
						2	9					
05	341 #	62	-0-	-279	-0-	2	1	60	3	Y	-0-	-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	32	30 0 2
						35	9					
07	341 #	274	-0-	-67	-0-	22	1	240	3	Y	11	12 0 1
						12	9					
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	20	1	238	3	Y	12	10 0 3
						13	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985													
REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	465 #	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-				-0-
04	450 #	60	-0-	-390	-0-	60	3			N	-0-				-0-
05	465 #	121	-0-	-344	-0-	121	3			N	-0-				-0-
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				-0-
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				-0-
*08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809					
03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-				-0-
04	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-				-0-
05	527 #	146	-0-	-381	-0-	146	3			N	-0-				-0-
06	510 #	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-				-0-
07	527 #	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-				-0-
08	372 #	164	-0-	-208	-0-	164	3			Y	-0-				-0-

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599					
03	767 R	767	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	N	5				81
						6	9								
04	600 #	138	-0-	-462	-0-	9	1	129	3	N	-0-				81
*05	775 #	201	-0-	-574	-0-	8	1	190	3	N	3				84
						3	9								
*06	750 #	588	-0-	-162	-0-	32	1	550	3	N	5				89
						6	9								
*07	775 #	462	-0-	-313	-0-	29	1	433	3	N	-0-	89	1		-0-
*08	921 R	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	3	N	-0-				-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738					
03	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-				20
04	330 #	44	-0-	-286	-0-	44	3			Y	-0-				20
05	341 #	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-				20
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	272	3			Y	-0-				20
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-				20
*08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2				22

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719					
03	496 #	231	-0-	-265	-0-	211	3	20	9	N	18				30
04	480 #	100	-0-	-380	-0-	97	3	3	9	N	3	21	1		12
05	496 #	196	-0-	-300	-0-	193	3	3	9	N	3				15
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	286	3	32	9	N	29				44
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	214	3	23	9	N	21	38	1		27
08	217 #	146	-0-	-71	-0-	120	3	26	9	Y	24	26	1		25

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741					
03	682 #	674	-0-	-8	-0-	670	3	4	9	N	4				7
04	690 #	172	-0-	-518	-0-	171	3	1	9	N	1	5	1		3
05	713 #	383	-0-	-330	-0-	382	3	1	9	N	1				4
06	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	N	7				11
07	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	999	3	7	9	N	6	10	1		7
*08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	780	3	7	9	Y	6	7	1		6

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
REYNOLDS 4		WELL #:		3	RRCID ->	169045	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7560 - 7712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		321 R	321	-0-	-0-	321 3			Y	-0-		-0-
04		330 #	48	-0-	-282	48 3			Y	-0-		-0-
05		341 #	186	-0-	-155	186 3			Y	-0-		-0-
06		353 R	353	-0-	-0-	353 3			Y	-0-		-0-
07		310 #	299	-0-	-11	299 3			Y	-0-		-0-
08		310 #	284	-0-	-26	284 3			Y	-0-		-0-

REYNOLDS 4		WELL #:		4	RRCID ->	169046	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7678 - 7681	
03		155 #	108	-0-	-47	108 3			Y	-0-		29
04		150 #	83	-0-	-67	83 3			Y	-0-		29
05		155 #	123	-0-	-32	123 3			Y	-0-		29
06		219 R	219	-0-	-0-	219 3			Y	-0-		29
07		124 #	95	-0-	-29	95 3			Y	-0-		29
*08		149 R	149	-0-	-0-	145 3	4	9	Y	4		33

REYNOLDS 4		WELL #:		6	RRCID ->	169048	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7632 - 7633	
03		276 R	276	-0-	-0-	276 3			Y	-0-		19
04		90 #	64	-0-	-26	64 3			Y	-0-		19
05		93 #	87	-0-	-6	87 3			Y	-0-		19
06		216 R	216	-0-	-0-	216 3			Y	-0-		19
07		241 R	241	-0-	-0-	241 3			Y	-0-		19
*08		262 R	262	-0-	-0-	259 3	3	9	Y	3		22

REYNOLDS 4		WELL #:		5	RRCID ->	169450	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7518 - 7716	
03		350 R	350	-0-	-0-	350 3			Y	-0-		19
04		180 #	146	-0-	-34	146 3			Y	-0-		19
05		186 #	54	-0-	-132	54 3			Y	-0-		19
06		499 R	499	-0-	-0-	499 3			Y	-0-		19
07		464 R	464	-0-	-0-	464 3			Y	-0-		19
*08		450 R	450	-0-	-0-	447 3	3	9	Y	3		22

BADE, SARAH "16"		WELL #:		1	RRCID ->	169549	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7342 - 7813	
*09		630 #	373	-0-	-257	373 3			N	-0-		108
*10		651 #	534	-0-	-117	534 3			N	-0-		108
*11		630 #	320	-0-	-310	320 3			N	-0-		108
*12		489 R	489	-0-	-0-	489 3			N	-0-		108
*01		517 R	517	-0-	-0-	517 3			N	-0-		108
*02		493 #	316	-0-	-177	316 3			N	-0-		108
*03		655 R	655	-0-	-0-	655 3			N	-0-		108
*04		510 #	122	-0-	-388	122 3			N	-0-		108
*05		527 #	96	-0-	-431	96 3			N	-0-		108
*06		905 R	905	-0-	-0-	905 3			N	-0-		108
*07		651 #	556	-0-	-95	556 3			N	-0-		108
*08		837 R	837	-0-	-0-	837 3			Y	-0-	108 1	-0-

REYNOLDS 4		WELL #:		7	RRCID ->	169556	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7617 - 7740	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
REYNOLDS 32		WELL #:		1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	315	3	20	9	N	18			30	
04	300 #	100	-0-	-200	-0-	97	3	3	9	N	3	21	1	12	
05	310 #	106	-0-	-204	-0-	103	3	3	9	N	3			15	
06	300 #	216	-0-	-84	-0-	191	3	25	9	N	23			38	
07	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	38	1	-0-	
08	310 #	282	-0-	-28	-0-	228	3	54	9	Y	49	26	1	23	

REYNOLDS 4		WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692			
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-	
04	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	3			Y	-0-			-0-	
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			-0-	
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-	
07	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-	
*08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-	

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-	
04	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-			-0-	
05	248 #	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-			-0-	
06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-	
07	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-	
08	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-			-0-	

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949			
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	702	3	8	9	Y	7			59	
04	600 #	120	-0-	-480	-0-	120	3			Y	-0-			59	
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			59	
06	600 #	587	-0-	-13	-0-	584	3	3	9	Y	3			62	
07	620 #	283	-0-	-337	-0-	275	3	8	9	Y	7			69	
08	620 #	265	-0-	-355	-0-	253	3	12	9	Y	11			80	

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-	
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-	
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-	
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			-0-	
*08	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			-0-	

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-	
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-	
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-	
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 7747 - 7948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		217 #	202	-0-	-15	-0-	14 1	188 3	Y	-0-				-0-
04		210 #	130	-0-	-80	-0-	8 1	122 3	Y	-0-				-0-
05		225 R	225	-0-	-0-	-0-	19 1	206 3	Y	-0-				-0-
06		210 #	205	-0-	-5	-0-	12 1	186 3	Y	6	6	0		-0-
							7 9							
07		217 #	213	-0-	-4	-0-	15 1	198 3	Y	-0-				-0-
08		217 #	209	-0-	-8	-0-	15 1	194 3	Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7783 - 8196		
03		403 #	290	-0-	-113	-0-	21 1	269 3	Y	-0-				-0-
04		300 #	171	-0-	-129	-0-	11 1	160 3	Y	-0-				-0-
05		367 R	367	-0-	-0-	-0-	31 1	336 3	Y	-0-				-0-
06		332 R	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	Y	-0-				-0-
07		310 #	180	-0-	-130	-0-	13 1	167 3	Y	-0-				-0-
*08		450 R	450	-0-	-0-	-0-	32 1	418 3	Y	-0-				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE		07/30/1999		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6755 - 6996		
03		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-				-0-
04		420 #	242	-0-	-178	-0-	242 3		Y	-0-				-0-
05		434 #	210	-0-	-224	-0-	210 3		Y	-0-				-0-
06		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-				-0-
07		434 #	266	-0-	-168	-0-	266 3		Y	-0-				-0-
08		434 #	355	-0-	-79	-0-	355 3		Y	-0-				-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE		08/27/1999		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7123 - 7155		
03		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-				-0-
04		120 #	12	-0-	-108	-0-	12 3		N	-0-				-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
08		124 #	63	-0-	-61	-0-	63 3		Y	-0-				-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE		09/16/1999		TOTAL DEPTH		7252 PERF. 6649 - 6896		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE		09/29/1999		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6965 - 7008		
03		744 #	699	-0-	-45	-0-	699 3		N	-0-				-0-
04		510 #	127	-0-	-383	-0-	127 3		N	-0-				-0-
05		713 #	163	-0-	-550	-0-	163 3		N	-0-				-0-
06		1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-				-0-
07		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-				-0-
*08		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	11 1	96 3		Y	-0-			-0-
04		90 #	34	-0-	-56	-0-	4 1	30 3		Y	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06		90 #	23	-0-	-67	-0-	2 1	21 3		Y	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08		93 #	30	-0-	-63	-0-	3 1	27 3		Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086				
03		310 #	266	-0-	-44	-0-	266 3			N	-0-			-0-
04		300 #	124	-0-	-176	-0-	124 3			N	-0-			-0-
05		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			-0-
06		300 #	239	-0-	-61	-0-	239 3			N	-0-			-0-
07		310 #	143	-0-	-167	-0-	143 3			N	-0-			-0-
08		310 #	243	-0-	-67	-0-	243 3			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226		
03		1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	72 1	956 3		Y	59	55 0		4
							65 9							
04		1020 #	541	-0-	-479	-0-	34 1	504 3		Y	3	7 0		-0-
							3 9							
05		1054 #	759	-0-	-295	-0-	64 1	695 3		Y	-0-			-0-
06		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	64 1	1009 3		Y	34	34 0		-0-
							37 9							
07		1054 #	1016	-0-	-38	-0-	68 1	911 3		Y	34	29 0		5
							37 9							
08		1054 #	980	-0-	-74	-0-	68 1	900 3		Y	11	16 0		-0-
							12 9							

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251		
03		682 #	638	-0-	-44	-0-	43 1	565 3		Y	27	26 0		2
							30 9							
04		660 #	148	-0-	-512	-0-	9 1	135 3		Y	4	6 0		-0-
							4 9							
05		620 #	331	-0-	-289	-0-	28 1	303 3		Y	-0-			-0-
06		736 R	736	-0-	-0-	-0-	43 1	664 3		Y	26	24 0		2
							29 9							
07		668 R	668	-0-	-0-	-0-	45 1	599 3		Y	22	23 0		1
							24 9							
08		651 #	649	-0-	-2	-0-	43 1	574 3		Y	29	28 0		2
							32 9							

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265		
03		372 #	248	-0-	-124	-0-	18 1	230 3		Y	-0-			-0-
04		360 #	66	-0-	-294	-0-	4 1	62 3		Y	-0-			-0-
05		372 #	51	-0-	-321	-0-	4 1	47 3		Y	-0-			-0-
06		360 #	317	-0-	-43	-0-	19 1	298 3		Y	-0-			-0-
07		425 R	425	-0-	-0-	-0-	25 1	400 3		Y	-0-			-0-
*08		504 R	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7690 - 8203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		465 #	445	-0-	-20	-0-	32 1	413 3	Y	-0-				-0-
04		450 #	106	-0-	-344	-0-	7 1	99 3	Y	-0-				-0-
05		434 #	136	-0-	-298	-0-	12 1	124 3	Y	-0-				-0-
06		420 #	319	-0-	-101	-0-	19 1	300 3	Y	-0-				-0-
07		434 #	259	-0-	-175	-0-	18 1	241 3	Y	-0-				-0-
08		434 #	285	-0-	-149	-0-	20 1	262 3	Y	3	3	0		-0-
							3 9							
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7739 - 8199		
03		465 #	447	-0-	-18	-0-	31 1	412 3	Y	4	4	0		-0-
							4 9							
04		450 #	110	-0-	-340	-0-	7 1	103 3	Y	-0-				-0-
05		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-
06		450 #	362	-0-	-88	-0-	21 1	335 3	Y	5	5	0		-0-
							6 9							
07		618 R	618	-0-	-0-	-0-	43 1	572 3	Y	3	3	0		-0-
							3 9							
*08		531 R	531	-0-	-0-	-0-	36 1	483 3	Y	11	10	0		1
							12 9							
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7714 - 8132		
03		248 #	241	-0-	-7	-0-	31 1	210 3	Y	-0-				-0-
04		240 #	56	-0-	-184	-0-	6 1	50 3	Y	-0-				-0-
05		248 #	138	-0-	-110	-0-	14 1	124 3	Y	-0-				-0-
06		319 R	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 3	Y	-0-				-0-
07		269 R	269	-0-	-0-	-0-	35 1	234 3	Y	-0-				-0-
*08		257 R	257	-0-	-0-	-0-	28 1	229 3	Y	-0-				-0-
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7622 - 8154		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7258 - 7582		
03		372 #	326	-0-	-46	-0-	18 1	283 3	Y	23	10	0		13
							25 9							
04		360 #	131	-0-	-229	-0-	6 1	124 3	Y	1	14	0		-0-
							1 9							
05		372 #	54	-0-	-318	-0-	2 1	52 3	Y	-0-				-0-
06		744 R	744	-0-	-0-	-0-	36 1	701 3	Y	6	3	0		3
							7 9							
07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	31 1	534 3	Y	5	6	0		2
							6 9							
08		341 #	288	-0-	-53	-0-	16 1	268 3	Y	4	5	0		1
							4 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 1520		RRCID -> 176999	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7512	- 7906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	341 #	293	-0-	-48	-0-	28	1	231	3	Y	31	31 0	-0-
04	330 #	68	-0-	-262	-0-	34	9	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	4	1			Y	-0-	-0-	-0-
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 #	235	-0-	-44	-0-	21	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 #	234	-0-	-45	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8175 PERF. 7492 - 8038	
03	279 #	200	-0-	-79	-0-	20	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 #	52	-0-	-188	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 #	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7436 - 8119	
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	22	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 #	54	-0-	-186	-0-	5	1	49	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 #	109	-0-	-139	-0-	4	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8380 PERF. 7753 - 8294	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7538 - 8061	
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	40	1	272	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 #	75	-0-	-285	-0-	8	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 #	77	-0-	-295	-0-	8	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	44	1	433	3	Y	2	2 0	-0-
07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	2	9	49	1	Y	-0-	-0-	-0-
*08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998	
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 #	87	-0-	-213	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 #	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	325 3				Y	-0-			-0-
04	330 #	283	-0-	-47	-0-	283 3				Y	-0-			-0-
05	341 #	19	-0-	-322	-0-	19 3				Y	-0-			-0-
06	330 #	148	-0-	-182	-0-	147 3	1 9			Y	1			1
07	341 #	128	-0-	-213	-0-	124 3	4 9			Y	4			5
08	310 #	284	-0-	-26	-0-	272 3	12 9			Y	11	13 1		3

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454				
03	1550 #	1285	-0-	-265	-0-	1273 3	12 9			N	11			42
04	1020 #	161	-0-	-859	-0-	151 3	10 9			N	9			51
05	1364 #	294	-0-	-1070	-0-	294 3				N	-0-			51
*06	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1988 3	10 9			N	9			60
*07	2181 R	2181	-0-	-0-	-0-	2178 3	3 9			N	3	63 1		-0-
*08	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3				N	-0-			-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686				
03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3				Y	-0-			-0-
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3				Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3				Y	-0-			-0-
07	186 #	124	-0-	-62	-0-	124 3				Y	-0-			-0-
*08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	213 3	4 9			Y	4			4

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699				
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3				N	-0-			-0-
04	450 #	167	-0-	-283	-0-	167 3				N	-0-			-0-
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	424 3				N	-0-			-0-
06	450 #	406	-0-	-44	-0-	406 3				N	-0-			-0-
07	465 #	245	-0-	-220	-0-	245 3				N	-0-			-0-
08	465 #	352	-0-	-113	-0-	352 3				Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934				
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	297 3	4 9			Y	4			12
04	265 R	265	-0-	-0-	-0-	262 3	3 9			Y	3			15
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			15
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	213 3	2 9			Y	2			17
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	119 3	4 9			Y	4			21
*08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	148 3	12 9			Y	11	29 1		3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
WESTBROOK 27		WELL #:		4	RRCID ->	187573	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6567 - 6805		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		7	RRCID ->	188498	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6751 - 6884		
03		217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
06		210 #	109	-0-	-101	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
07		186 #	35	-0-	-151	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
08		186 #	36	-0-	-150	-0-	36	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 - 7395		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		6	RRCID ->	189176	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7309 - 7437		
03		1302 #	1114	-0-	-188	-0-	1091	3	23	9	N	21		170
04		900 #	131	-0-	-769	-0-	110	3	21	9	N	19	137 1	52
05		1271 #	263	-0-	-1008	-0-	261	3	2	9	N	2		54
06		1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1854	3	18	9	N	16		70
07		1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1931	3	8	9	N	7		77
*08		1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1673	3	8	9	N	7		84

RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID ->	190286	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6513 - 6575		
03		992 #	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-		-0-
04		960 #	417	-0-	-543	-0-	417	3			N	-0-		-0-
05		992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
06		960 #	699	-0-	-261	-0-	699	3			N	-0-		-0-
07		992 #	329	-0-	-663	-0-	329	3			N	-0-		-0-
*08		981 R	981	-0-	-0-	-0-	950	3	31	9	Y	28		28

RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID ->	191177	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 6781		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		4	RRCID ->	194203	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7442 - 7576		
03		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-		21
04		120 #	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-		21
05		124 #	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-		21
06		150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-		21
07		155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-		21
08		155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-		21

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6558 - 6781	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6788 - 7003	
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	411	3	17	9	N	15	99	
04	360 #	153	-0-	-207	-0-	51	3	102	9	N	93	172 1 20	
05	403 #	42	-0-	-361	-0-	41	3	1	9	N	1	21	
06	658 R	658	-0-	-0-	-0-	589	3	69	9	N	63	84	
07	637 R	637	-0-	-0-	-0-	594	3	43	9	N	39	123	
*08	561 R	561	-0-	-0-	-0-	511	3	50	9	Y	45	168 1 -0-	

WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID ->	200403	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6723 - 6931	
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	48	
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	48	
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	48	
06	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-	48	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	
*08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	48	

RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID ->	200406	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6589 - 6702	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HILDEBRAND		WELL #:		119	RRCID ->	203716	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7495 - 7608	
03	1147 #	1100	-0-	-47	-0-	112	1	971	3	Y	15	14 0 1	
						17	9						
04	1110 #	229	-0-	-881	-0-	15	1	214	3	Y	-0-	1 0 -0-	
05	1147 #	385	-0-	-762	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	-0-	
06	1050 #	1022	-0-	-28	-0-	80	1	940	3	Y	2	2 0 -0-	
						2	9						
07	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	96	1	1093	3	Y	2	2 0 -0-	
						2	9						
08	1085 #	1008	-0-	-77	-0-	78	1	907	3	Y	21	18 0 3	
						23	9						

HILDEBRAND		WELL #:		122	RRCID ->	203878	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7576 - 7716	
03	465 #	402	-0-	-63	-0-	42	1	360	3	Y	-0-	-0-	
04	450 #	125	-0-	-325	-0-	9	1	116	3	Y	-0-	-0-	
05	465 #	151	-0-	-314	-0-	5	1	146	3	Y	-0-	-0-	
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	-0-	-0-	
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	Y	-0-	-0-	
*08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	7	5 0 2	
						8	9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
04	330 #	107	-0-	-223	-0-	107	3	N	-0-			-0-
05	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	3	N	-0-			-0-
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
07	341 #	192	-0-	-149	-0-	192	3	N	-0-			-0-
08	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3	N	-0-			-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043				
03	930 #	856	-0-	-74	-0-	831	3	N	23			69
04	900 #	391	-0-	-509	-0-	387	3	N	4			73
05	930 R	930	-0-	-0-	-0-	928	3	N	2			75
06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	9			84
07	930 #	861	-0-	-69	-0-	822	3	N	35	112	1	7
*08	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1225	3	Y	19	22	1	4

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424				
03	1271 #	972	-0-	-299	-0-	972	3	N	-0-			-0-
04	900 #	119	-0-	-781	-0-	119	3	N	-0-			-0-
05	1054 #	393	-0-	-661	-0-	393	3	N	-0-			-0-
06	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
07	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
*08	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515				
03	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	3	N	-0-			-0-
04	360 #	47	-0-	-313	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05	496 #	88	-0-	-408	-0-	88	3	N	-0-			-0-
06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
07	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			-0-
*08	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455				
03	525 R	525	-0-	-0-	-0-	523	3	N	2			13
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	N	2	10	1	5
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			5
06	600 #	363	-0-	-237	-0-	362	3	N	1			6
07	620 #	306	-0-	-314	-0-	305	3	N	1			7
08	527 #	199	-0-	-328	-0-	198	3	N	1			8

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242				
*03	868 #	750	-0-	-118	-0-	748	3	N	2			72
*04	570 #	95	-0-	-475	-0-	94	3	N	1			73
*05	837 #	289	-0-	-548	-0-	289	3	N	-0-			73
*06	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	2			75
*07	916 R	916	-0-	-0-	-0-	913	3	N	3			78
*08	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3	Y	-0-			78

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985								
MAHAFFEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	217641	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	7724 - 8163
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	651 #	543	-0-	-108	-0-	543	3	Y	-0-			-0-
04	630 #	148	-0-	-482	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-			-0-
07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3	Y	-0-			-0-
*08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217643	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7744 - 7940
03	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3	Y	-0-			-0-
04	330 #	76	-0-	-254	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			-0-
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			-0-
*08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217644	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7730 - 8180
03	1085 #	930	-0-	-155	-0-	910	3	20 9 Y	18			66
04	1050 #	251	-0-	-799	-0-	248	3	3 9 Y	3			69
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			69
06	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1164	3	6 9 Y	5			74
07	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10 9 Y	9			83
*08	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1028	3	19 9 Y	17			100

DOOLEY		WELL #:		203	RRCID ->	217971	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7354 - 7368
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210	RRCID ->	217973	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7261 - 8117
03	394 R	394	-0-	-0-	-0-	381	3	13 9 Y	12	23 1		17
04	360 #	76	-0-	-284	-0-	73	3	3 9 Y	3			20
05	372 #	115	-0-	-257	-0-	115	3	Y	-0-			20
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	327	3	10 9 Y	9			29
07	372 #	229	-0-	-143	-0-	226	3	3 9 Y	3			32
08	372 #	258	-0-	-114	-0-	244	3	14 9 Y	13	29 1		16

BARBEE, E. E.		WELL #:		106	RRCID ->	217979	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7554 - 8177
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y	-0-			1
04	360 #	82	-0-	-278	-0-	82	3	Y	-0-			1
05	372 #	182	-0-	-190	-0-	182	3	Y	-0-			1
06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-			1
07	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3	Y	-0-			1
08	372 #	263	-0-	-109	-0-	263	3	Y	-0-	1 1		-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		206	RRCID ->	217981	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7717 - 8217
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
04	180 #	41	-0-	-139	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
GLASS, FRANK 16		WELL #:		4	RRCID ->	221224	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8089 - 8256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		527 #	254	-0-	-273	-0-	23 1	231 3	Y	-0-			-0-
04		510 #	75	-0-	-435	-0-	7 1	68 3	Y	-0-			-0-
05		465 #	16	-0-	-449	-0-	5 1	11 3	Y	-0-			-0-
06		617 R	617	-0-	-0-	-0-	58 1	559 3	Y	-0-			-0-
07		508 R	508	-0-	-0-	-0-	53 1	448 3	Y	6			6
							7 9						
*08		563 R	563	-0-	-0-	-0-	19 1	531 3	Y	12			18
							13 9						

F. CONGER 6		WELL #:		2	RRCID ->	221227	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6752 - 6791	
03		310 #	147	-0-	-163	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
04		210 #	81	-0-	-129	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
05		310 #	143	-0-	-167	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
06		300 #	168	-0-	-132	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
07		310 #	106	-0-	-204	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
08		155 #	99	-0-	-56	-0-	99 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		9	RRCID ->	221238	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7207 - 7355	
03		155 #	85	-0-	-70	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
04		120 #	38	-0-	-82	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
05		155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
06		150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
07		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
*08		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		10	RRCID ->	221241	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6950 - 7442	
03		620 #	608	-0-	-12	-0-	608 3		Y	-0-			-0-
04		450 #	63	-0-	-387	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06		878 R	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-			-0-
07		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		Y	-0-			-0-
*08		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872 3		Y	-0-			-0-

GRIGSBY "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225764	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7830 - 7920	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		6	RRCID ->	225769	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7329 - 7630	
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		93 #	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-			-0-
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
*08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
TERRY 18		WELL #:		2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
04		150 #	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05		279 #	37	-0-	-242	-0-	37	3			N	-0-			-0-
06		360 #	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-			-0-
08		372 #	267	-0-	-105	-0-	265	3	2	9	Y	2			2

REYNOLDS 3A		WELL #:		1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593			
03		217 #	128	-0-	-89	-0-	126	3	2	9	Y	2			97
04		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-			97
05		217 #	67	-0-	-150	-0-	67	3			Y	-0-			97
06		262 R	262	-0-	-0-	-0-	258	3	4	9	Y	4			101
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	104	3	7	9	Y	6			107
08		124 #	80	-0-	-44	-0-	72	3	8	9	Y	7			114

REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705			
03		682 #	520	-0-	-162	-0-	518	3	2	9	Y	2			107
04		630 #	170	-0-	-460	-0-	170	3			Y	-0-			107
05		682 #	176	-0-	-506	-0-	176	3			Y	-0-			107
06		1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1029	3	6	9	Y	5			112
07		790 R	790	-0-	-0-	-0-	782	3	8	9	Y	7			119
08		527 #	379	-0-	-148	-0-	370	3	9	9	Y	8			127

REYNOLDS 3A		WELL #:		5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716			
03		341 #	280	-0-	-61	-0-	273	3	7	9	N	6			156
04		300 #	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-			156
05		279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-			156
06		378 R	378	-0-	-0-	-0-	369	3	9	9	N	8			164
07		616 R	616	-0-	-0-	-0-	615	3	1	9	N	1			165
08		279 #	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-			165

REYNOLDS 3A		WELL #:		8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754			
03		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
04		240 #	57	-0-	-183	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
05		248 #	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
06		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
07		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
*08		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724			
03		275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	Y	1			12
04		150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-			12
05		155 #	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-			12
06		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			12
07		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			12
*08		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			12

REYNOLDS 3A		WELL #:		10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578			
03		248 #	112	-0-	-136	-0-	111	3	1	9	Y	1			6
04		240 #	44	-0-	-196	-0-	44	3			Y	-0-			6
05		248 #	46	-0-	-202	-0-	46	3			Y	-0-			6
06		240 #	161	-0-	-79	-0-	161	3			Y	-0-			6
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			6
08		124 #	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-			6

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985											
REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 #	167	-0-	-50	-0-		166	3	1	9	Y	1			16
04	210 #	81	-0-	-129	-0-		81	3			Y	-0-			16
05	217 #	86	-0-	-131	-0-		86	3			Y	-0-			16
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-		422	3			Y	-0-			16
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-		271	3			Y	-0-			16
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-		215	3			Y	-0-			16

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897			
03	155 #	113	-0-	-42	-0-		4	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	25	-0-	-125	-0-		1	1	24	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			-0-
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-		7	1	228	3	Y	-0-			-0-
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-		6	1	156	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	62	-0-	-62	-0-		2	1	60	3	Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894			
03	372 #	171	-0-	-201	-0-		6	1	164	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
04	300 #	38	-0-	-262	-0-		1	1	37	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-		10	1	329	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	174	-0-	-12	-0-		6	1	168	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	88	-0-	-98	-0-		3	1	82	3	Y	3	2	0	1
							3	9							

STAR MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236			
03	372 #	349	-0-	-23	-0-		345	3	4	9	Y	4			15
04	300 #	100	-0-	-200	-0-		98	3	2	9	Y	2			17
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			17
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-		385	3			Y	-0-			17
07	310 #	255	-0-	-55	-0-		255	3			Y	-0-			17
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			17

MAHAFFEY		WELL #:		2	RRCID ->	277176	COMPL. DATE	09/23/1985	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	7937 - 8276			
03	261 R	261	-0-	-0-	-0-		248	3	13	9	N	12			53
04	240 #	73	-0-	-167	-0-		71	3	2	9	N	2	47	1	8
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			8
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-			8
07	248 #	234	-0-	-14	-0-		233	3	1	9	N	1			9
08	248 #	229	-0-	-19	-0-		226	3	3	9	N	3			12

MARGARET		WELL #:		213	RRCID ->	277465	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7075 - 7895			
03	713 #	650	-0-	-63	-0-		24	1	616	3	Y	9	10	0	-0-
							10	9							
04	690 #	172	-0-	-518	-0-		6	1	165	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-			-0-
06	945 R	945	-0-	-0-	-0-		29	1	916	3	Y	-0-			-0-
07	866 R	866	-0-	-0-	-0-		29	1	835	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
*08	707 R	707	-0-	-0-	-0-		24	1	673	3	Y	9	7	0	2
							10	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985										
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		403 #	301	-0-	-102	-0-	301 3	N	-0-			-0-
04		390 #	111	-0-	-279	-0-	111 3	N	-0-			-0-
05		403 #	66	-0-	-337	-0-	66 3	N	-0-			-0-
06		360 #	193	-0-	-167	-0-	193 3	N	-0-			-0-
07		310 #	183	-0-	-127	-0-	183 3	N	-0-			-0-
08		310 #	266	-0-	-44	-0-	266 3	Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155		
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
05		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941		
03		93 #	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 3	N	-0-		-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		152 R	152	-0-	-0-	-0-	5 1	147 3	N	-0-		-0-
07		93 #	42	-0-	-51	-0-	1 1	41 3	N	-0-		-0-
*08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	-0-		-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920		
03		279 #	272	-0-	-7	-0-	269 3	3 9	Y	3		8
04		300 #	76	-0-	-224	-0-	76 3		Y	-0-		8
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		8
06		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		8
07		279 #	225	-0-	-54	-0-	223 3	2 9	Y	2		10
*08		373 R	373	-0-	-0-	-0-	369 3	4 9	Y	4		14

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496		
03		217 #	198	-0-	-19	-0-	15 1	183 3	N	-0-		-0-
04		178 R	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 3	N	-0-		-0-
05		217 #	202	-0-	-15	-0-	15 1	187 3	N	-0-		-0-
06		210 #	199	-0-	-11	-0-	14 1	185 3	N	-0-		-0-
07		217 #	211	-0-	-6	-0-	16 1	195 3	N	-0-		-0-
08		217 #	167	-0-	-50	-0-	13 1	154 3	N	-0-		-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594		
03		155 #	130	-0-	-25	-0-	101 3	29 9	N	26		77
04		150 #	83	-0-	-67	-0-	74 3	9 9	N	8		85
05		155 #	42	-0-	-113	-0-	39 3	3 9	N	3		88
06		438 R	438	-0-	-0-	-0-	315 3	123 9	N	112		200
07		623 R	623	-0-	-0-	-0-	516 3	107 9	N	97	173 1	124
*08		366 R	366	-0-	-0-	-0-	293 3	73 9	Y	66		190

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052		
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	28 1	190 3	N	-0-		-0-
04		210 #	36	-0-	-174	-0-	4 1	32 3	N	-0-		-0-
05		217 #	61	-0-	-156	-0-	4 1	57 3	N	-0-		-0-
06		295 R	295	-0-	-0-	-0-	50 1	245 3	N	-0-		-0-
07		217 #	205	-0-	-12	-0-	26 1	179 3	N	-0-		-0-
*08		237 R	237	-0-	-0-	-0-	26 1	211 3	N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		279 #	209	-0-	-70	-0-	209 3			N	-0-			-0-
04		270 #	26	-0-	-244	-0-	26 3			N	-0-			-0-
05		248 #	20	-0-	-228	-0-	20 3			N	-0-			-0-
06		240 #	27	-0-	-213	-0-	27 3			N	-0-			-0-
07		248 #	205	-0-	-43	-0-	205 3			N	-0-			-0-
*08		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-

L. FOSTER-4-				WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620		
03		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-			35
04		360 #	205	-0-	-155	-0-	205 3			N	-0-			35
05		372 #	104	-0-	-268	-0-	104 3			N	-0-			35
06		406 R	406	-0-	-0-	-0-	391 3	15	9	N	14			49
07		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	929 3	75	9	N	68			117
*08		924 R	924	-0-	-0-	-0-	891 3	33	9	N	30	91	1	56

GLASS F				WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146		
03		208 R	208	-0-	-0-	-0-	27 1	180	3	N	1	2	0	-0-
							1 9							
04		180 #	53	-0-	-127	-0-	6 1	46	3	N	1	1	0	-0-
							1 9							
05		186 #	14	-0-	-172	-0-	1 1	13	3	N	-0-			-0-
06		265 R	265	-0-	-0-	-0-	24 1	241	3	N	-0-			-0-
07		265 R	265	-0-	-0-	-0-	32 1	215	3	N	16	16	0	-0-
							18 9							
*08		197 R	197	-0-	-0-	-0-	20 1	163	3	N	13	12	0	1
							14 9							

GLASS F				WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106		
03		465 #	442	-0-	-23	-0-	55 1	380	3	N	6	6	0	-0-
							7 9							
04		480 #	108	-0-	-372	-0-	11 1	90	3	N	6	6	0	-0-
							7 9							
05		496 #	211	-0-	-285	-0-	21 1	190	3	N	-0-			-0-
06		625 R	625	-0-	-0-	-0-	56 1	563	3	N	5	4	0	1
							6 9							
07		532 R	532	-0-	-0-	-0-	66 1	448	3	N	16	17	0	-0-
							18 9							
*08		457 R	457	-0-	-0-	-0-	48 1	397	3	N	11	10	0	1
							12 9							

GLASS F				WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154		
03		118 R	118	-0-	-0-	-0-	15 1	103	3	N	-0-			-0-
04		60 #	39	-0-	-21	-0-	4 1	35	3	N	-0-			-0-
05		62 #	19	-0-	-43	-0-	2 1	17	3	N	-0-			-0-
06		204 R	204	-0-	-0-	-0-	18 1	186	3	N	-0-			-0-
07		179 R	179	-0-	-0-	-0-	23 1	156	3	N	-0-			-0-
*08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	18 1	151	3	N	-0-			-0-

GLASS F				WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121		
03		186 #	151	-0-	-35	-0-	19 1	132	3	N	-0-			-0-
04		180 #	122	-0-	-58	-0-	13 1	109	3	N	-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06		180 #	165	-0-	-15	-0-	14 1	151	3	N	-0-			-0-
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	19 1	131	3	N	-0-			-0-
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-	17 1	138	3	N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING												
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985																		
RAY "B"		WELL #:		203		RRCID ->		281796		COMPL. DATE		08/27/1990		TOTAL DEPTH		8350		PERF. 7654 -		8106		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
03		279 #	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	3	N	-0-			-0-							
04		270 #	75	-0-	-195	-0-	8	1	67	3	N	-0-			-0-							
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-							
06		476 R	476	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	7	7	0	-0-							
							8	9														
07		364 R	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	3	N	-0-			-0-							
*08		332 R	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	3	N	-0-			-0-							

RAY "B"		WELL #:		603		RRCID ->		281797		COMPL. DATE		06/17/1993		TOTAL DEPTH		8450		PERF. 7595 -		8101		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
03		341 #	306	-0-	-35	-0-	39	1	267	3	N	-0-			-0-							
04		330 #	100	-0-	-230	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-							
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-							
06		370 R	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	N	-0-			-0-							
07		310 #	217	-0-	-93	-0-	28	1	189	3	N	-0-			-0-							
*08		335 R	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	N	-0-			-0-							

REYNOLDS		WELL #:		211		RRCID ->		281798		COMPL. DATE		09/19/1993		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 6983 -		7892		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
03		116 R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-			-0-							
04		90 #	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-							
05		93 #	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-							
06		219 R	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	N	-0-			-0-							
07		116 R	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-			-0-							
*08		108 R	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-							

REYNOLDS		WELL #:		111		RRCID ->		281799		COMPL. DATE		10/10/1978		TOTAL DEPTH		8025		PERF. 7044 -		7788		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-							
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06		457 R	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	3	N	-0-			-0-							
07		176 R	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-			-0-							
*08		138 R	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-			-0-							

GLASS F		WELL #:		1612		RRCID ->		281800		COMPL. DATE		06/24/1993		TOTAL DEPTH		8450		PERF. 7642 -		8205		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

GLASS "C"		WELL #:		504		RRCID ->		281802		COMPL. DATE		07/04/1981		TOTAL DEPTH		8390		PERF. 7747 -		8283		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
03		93 #	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-							
04		90 #	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-							
05		106 R	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-							
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-							
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-							
*08		110 R	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
GLASS F		WELL #:		1212	RRCID ->	281803	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7640 - 8143		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		279 #	252	-0-	-27	-0-	32 1	220 3	N	-0-				-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-
05		279 #	62	-0-	-217	-0-	6 1	56 3	N	-0-				-0-
06		270 #	186	-0-	-84	-0-	16 1	170 3	N	-0-				-0-
07		279 #	98	-0-	-181	-0-	13 1	85 3	N	-0-				-0-
08		248 #	111	-0-	-137	-0-	12 1	99 3	N	-0-				-0-

GLASS F		WELL #:		1312	RRCID ->	281804	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7648 - 8139		
03		124 #	107	-0-	-17	-0-	14 1	93 3	N	-0-				-0-
04		120 #	94	-0-	-26	-0-	10 1	84 3	N	-0-				-0-
05		124 #	20	-0-	-104	-0-	2 1	18 3	N	-0-				-0-
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	N	-0-				-0-
07		143 R	143	-0-	-0-	-0-	18 1	125 3	N	-0-				-0-
08		93 #	63	-0-	-30	-0-	7 1	56 3	N	-0-				-0-

GLASS F		WELL #:		1412	RRCID ->	281805	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7636 - 8119		
03		186 #	156	-0-	-30	-0-	20 1	136 3	N	-0-				-0-
04		150 #	35	-0-	-115	-0-	4 1	31 3	N	-0-				-0-
05		155 #	29	-0-	-126	-0-	3 1	26 3	N	-0-				-0-
06		234 R	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	N	-0-				-0-
07		184 R	184	-0-	-0-	-0-	24 1	160 3	N	-0-				-0-
*08		158 R	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 3	N	-0-				-0-

GLASS F		WELL #:		1512	RRCID ->	281806	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7647 - 8156		
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	29 1	196 3	N	-0-				-0-
04		180 #	53	-0-	-127	-0-	6 1	47 3	N	-0-				-0-
05		186 #	73	-0-	-113	-0-	7 1	66 3	N	-0-				-0-
06		329 R	329	-0-	-0-	-0-	28 1	301 3	N	-0-				-0-
07		264 R	264	-0-	-0-	-0-	34 1	230 3	N	-0-				-0-
*08		246 R	246	-0-	-0-	-0-	27 1	219 3	N	-0-				-0-

GLASS F		WELL #:		1712	RRCID ->	281807	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7644 - 8167		
03		155 #	142	-0-	-13	-0-	18 1	124 3	N	-0-				-0-
04		150 #	36	-0-	-114	-0-	4 1	32 3	N	-0-				-0-
05		155 #	9	-0-	-146	-0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-
06		150 #	138	-0-	-12	-0-	12 1	126 3	N	-0-				-0-
07		155 #	141	-0-	-14	-0-	18 1	123 3	N	-0-				-0-
08		155 #	135	-0-	-20	-0-	15 1	120 3	N	-0-				-0-

RAY "B"		WELL #:		403	RRCID ->	281808	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7579 - 8085		
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	25 1	169 3	N	-0-				-0-
04		210 #	67	-0-	-143	-0-	7 1	60 3	N	-0-				-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
06		210 #	36	-0-	-174	-0-	3 1	33 3	N	-0-				-0-
07		217 #	99	-0-	-118	-0-	13 1	86 3	N	-0-				-0-
08		186 #	89	-0-	-97	-0-	23 1	66 3	N	-0-				-0-

GLASS "C"		WELL #:		304	RRCID ->	281812	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7627 - 8170		
03		217 #	174	-0-	-43	-0-	12 1	162 3	N	-0-				-0-
04		210 #	55	-0-	-155	-0-	3 1	52 3	N	-0-				-0-
05		217 #	128	-0-	-89	-0-	11 1	117 3	N	-0-				-0-
06		229 R	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-				-0-
07		217 #	182	-0-	-35	-0-	13 1	169 3	N	-0-				-0-
*08		200 R	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 3	N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	248 #	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	3	N	-0-			-0-
04	270 #	75	-0-	-195	-0-	8	1	67	3	N	-0-			-0-
05	279 #	112	-0-	-167	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	N	-0-			-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	N	-0-			-0-
*08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	N	-0-			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667				
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			17
04	270 #	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-			17
05	217 #	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-			17
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	314	3	8	9	N	7			24
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	260	3	36	9	N	33			57
08	341 #	164	-0-	-177	-0-	161	3	3	9	N	3	44	1	16

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221				
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
04	150 #	81	-0-	-69	-0-	3	1	37	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	64	57	0	7
						70	9							
*08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	41	42	0	6
						45	9							

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333				
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-			-0-
*08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259				
03	248 #	223	-0-	-25	-0-	16	1	205	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	210 #	59	-0-	-151	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	8	2	0	6
						9	9							
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	9	15	0	-0-
						10	9							
*08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	14	12	0	2
						15	9							

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949				
03	279 #	181	-0-	-98	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
04	270 #	102	-0-	-168	-0-	10	1	92	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	15	1	158	3	Y	-0-			-0-
08	186 #	149	-0-	-37	-0-	5	1	144	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.				867578							
BADE				WELL #: 1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263	- 7966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HMH-LAURIE				WELL #: 1	RRCID -> 216796	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7194	- 7880		
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	371 3	2 9	N	2		180
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-		180
05	186 #	61	-0-	-125	-0-	61 3		N	-0-		180
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	128 1	52
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		52
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		52

FLINT ESTATE				WELL #: 17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7584	- 7989		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BADE				WELL #: 2	RRCID -> 216939	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7247	- 7955		
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		155
04	300 #	290	-0-	-10	-0-	290 3		N	-0-		155
05	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	122 1	33
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	734 3	4 9	N	4		37
07	627 R	627	-0-	-0-	-0-	621 3	6 9	N	5		42
*08	666 R	666	-0-	-0-	-0-	663 3	3 9	N	3		45

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7694	- 8000		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

FLINT ESTATE -C-				WELL #: 8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7615	- 7940		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24

FOSTER "B-23"				WELL #: 2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7042	- 7741		
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	287 3	7 9	N	6		90
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	68 1	22
05	503 R	503	-0-	-0-	-0-	500 3	3 9	N	3		25
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		25
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		25
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		25

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000					
03	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	3				Y	-0-			73
04	600 #	359	-0-	-241	-0-	359	3				Y	-0-			73
05	620 #	491	-0-	-129	-0-	491	3				Y	-0-			73
06	600 #	256	-0-	-344	-0-	256	3				Y	-0-			73
*07	818 R	818	-0-	-0-	-0-	816	3		2 9		Y	2			75
*08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	682	3		3 9		Y	3			78
WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			53
WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920					
03	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1463	3	11 9		N	10				205
04	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-				205
05	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	145 1			60
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				60
07	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-				60
*08	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				60
WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005					
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-				57
04	540 #	279	-0-	-261	-0-	272	3	7 9		Y	6				63
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1				64
06	540 #	178	-0-	-362	-0-	178	3			Y	-0-				64
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	4				68
08	341 #	148	-0-	-193	-0-	146	3	2 9		Y	2				70
WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094 - 7752						
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					116
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					116
05	217 #	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					116
06	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	49	1			67
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					67
*08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					67
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776 - 8012						
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					24
04	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					24
05	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					24
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137						
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					25
04	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					25
05	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-					25
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898						
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44
04	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825						
03	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					44
04	240 #	30	-0-	-210	-0-	30	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859						
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					44
04	240 #	29	-0-	-211	-0-	29	3			Y	-0-					44
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					44
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					44
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE -B-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
WELL #:		9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3	Y	-0-		58		
04	540 #	272	-0-	-268	-0-	272	3	Y	-0-		58		
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		58		
06	540 #	178	-0-	-362	-0-	178	3	Y	-0-		58		
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		58		
08	341 #	146	-0-	-195	-0-	146	3	Y	-0-		58		

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860	
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3	Y	-0-		44		
04	270 #	29	-0-	-241	-0-	29	3	Y	-0-		44		
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3	Y	-0-		44		
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		44		
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		44		
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		44		

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860	
03	372 #	281	-0-	-91	-0-	281	3	Y	-0-		-0-		
04	240 #	29	-0-	-211	-0-	29	3	Y	-0-		-0-		
05	248 #	14	-0-	-234	-0-	14	3	Y	-0-		-0-		
06	240 #	61	-0-	-179	-0-	61	3	Y	-0-		-0-		
07	248 #	61	-0-	-187	-0-	61	3	Y	-0-		-0-		
08	248 #	50	-0-	-198	-0-	50	3	Y	-0-		-0-		

CHEVRON		WELL #:		3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34		

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014	
03	248 #	172	-0-	-76	-0-	171	3	1 9 Y	1	79 1	11		
04	330 #	58	-0-	-272	-0-	52	3	6 9 Y	5		16		
05	341 #	13	-0-	-328	-0-	12	3	1 9 Y	1		17		
06	330 #	138	-0-	-192	-0-	123	3	15 9 Y	14		31		
07	217 #	112	-0-	-105	-0-	111	3	1 9 Y	1		32		
08	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	3	Y	-0-		32		

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956	
03	279 #	173	-0-	-106	-0-	172	3	1 9 Y	1	79 1	11		
04	360 #	58	-0-	-302	-0-	52	3	6 9 Y	5		16		
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		16		
06	360 #	140	-0-	-220	-0-	123	3	17 9 Y	15		31		
07	217 #	112	-0-	-105	-0-	111	3	1 9 Y	1		32		
08	186 #	80	-0-	-106	-0-	80	3	Y	-0-		32		

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098	
03	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3	N	-0-		119		
04	330 #	188	-0-	-142	-0-	188	3	N	-0-		119		
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		119		
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		119		
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		119		
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		119		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68

MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602				
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-			49
04	480 #	205	-0-	-275	-0-	164	3	41	9	Y	37	37	1	49
05	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-			49
06	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-			49
07	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-			49
08	465 #	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-			49

MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578				
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-			50
04	480 #	205	-0-	-275	-0-	164	3	41	9	Y	37	37	1	50
05	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	3			Y	-0-			50
06	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-			50
07	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-			50
08	465 #	290	-0-	-175	-0-	290	3			Y	-0-			50

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195				
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			25
04	150 #	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-			25
05	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-			25
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			25
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			25
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008				
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			25
04	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-			25
05	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	3			Y	-0-			25
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			25
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			25
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			24
04		150 #	53	-0-	-97	-0-	53 3		Y	-0-			24
05		186 #	31	-0-	-155	-0-	31 3		Y	-0-			24
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			24
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			24
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			24

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578	
03		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-			50
04		510 #	206	-0-	-304	-0-	164 3	42 9	Y	38	38 1		50
05		527 #	399	-0-	-128	-0-	399 3		Y	-0-			50
06		510 #	393	-0-	-117	-0-	393 3		Y	-0-			50
07		465 #	458	-0-	-7	-0-	458 3		Y	-0-			50
08		465 #	290	-0-	-175	-0-	290 3		Y	-0-			50

VISION EXPLORATION LLC		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	
03		620 N	498	-0-	-122	-0-	44 1	447 3	Y	1	1 0		-0-
							6 4	1 9					
04		780 N	177	-0-	-603	-0-	19 1	155 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		16	RRCID ->	149368	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8120 - 8520	
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	38	-0-	-117	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

03	589 N	523	-0-	-66	-0-	30	1	479	3	Y	7	7	0	1
						6	4	8	9					
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	Y	4	4	0	1
						10	4	4	9					
05	496 N	83	-0-	-413	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	2	2	0	-0-
						9	4	2	9					
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	5	5	0	-0-
						4	4	6	9					
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	Y	2	2	0	-0-
						3	4	2	9					

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	310 N	227	-0-	-83	-0-	13	1	211	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	4	3	0	1
						7	4	4	9					
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	1	2	0	-0-
						4	4	1	9					
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	15	1	241	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
08	310 N	177	-0-	-133	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	11	12	0	1
						4	4	12	9					
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	4	4	0	1
						4	4	4	9					
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	29	25	0	4
						1	4	32	9					
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	52	50	0	6
						2	4	57	9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'S' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	149816	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	8155	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'S' FEE		WELL #:		7	RRCID ->	149817	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8090	PERF. N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149819	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING -U- FEE		WELL #:		4	RRCID ->	149821	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	30 1	306 3	Y	2	2 0			-0-
						4 4	2 9						
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	26 1	210 3	Y	5	4 0			1
						4 4	6 9						
05	341 N	46	-0-	-295	-0-	21 1	25 3	Y	-0-	1 0			-0-
06	330 N	20	-0-	-310	-0-	3 1	17 3	Y	-0-				-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	54 1	434 3	Y	6	5 0			1
						2 4	7 9						
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46 1	338 3	Y	4	4 0			1
						3 4	4 9						

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149826	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149832	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A		
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 3	Y	-0-				-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37 1 5 4	373 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	45 1 6 4	356 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A					
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	16 1 2 4	169 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	47	-0-	-193	-0-	5 1 1 4	41 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838	COMPL. DATE 12/19/1992	TOTAL DEPTH 8665	PERF. N/A					
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	51 1 7 4	529 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
04	600 N	467	-0-	-133	-0-	51 1 7 4	408 3 1 9	Y	1	1 0		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839	COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A					
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	39 1 5 4	396 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	21 1 3 4	169 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 149840	COMPL. DATE 07/29/1993	TOTAL DEPTH 8595	PERF. N/A		
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	109 3	Y	-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	3 1	27 3	Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	10	RRCID -> 149841	COMPL. DATE 09/07/1993	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	10 1 1 4	106 3	Y	-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	3 1	26 3	Y	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	11	RRCID -> 149842	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	61 3	Y	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	13	RRCID -> 149844	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A		
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19 1 3 4	194 3	Y	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	110 3	Y	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 149846	COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A		
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25 1 3 4	253 3	N	-0-
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	20 1 3 4	160 3	N	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	390 N	78	-0-	-312	-0-	8	1	69	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A				
03	1674 N	558	-0-	-1116	-0-	49	1	501	3	Y	1	1 0	-0-
						7	4	1	9				
04	1080 N	115	-0-	-965	-0-	13	1	100	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A				
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	17	1	177	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
04	240 N	41	-0-	-199	-0-	5	1	35	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432			
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	10	1	103	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A			
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	5	4 0 1
						6	4					
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	43	1	342	3	Y	18	16 0 3
						6	4					
05	589 N	67	-0-	-522	-0-	29	1	20	3	Y	2	5 0 -0-
						1	4					
06	540 N	30	-0-	-510	-0-	3	1	26	3	Y	1	1 0 -0-
						1	9					
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	277	3	Y	16	14 0 2
						2	4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A						
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	32 1	323 3	4 4	6 9	Y	5	4 0	1
04	390 N	100	-0-	-290	-0-	11 1	87 3	2 4		Y	-0-	1 0	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	83 1	596 3	10 4	6 9	Y	5	4 0	1
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	56 1	457 3	3 4	4 9	Y	4	5 0	-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1	219 3	2 4		Y	-0-		-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865	COMPL. DATE 10/24/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A						
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	28 1	297 3	4 4	12 9	Y	11	10 0	2
04	360 N	90	-0-	-270	-0-	10 1	76 3	1 4	3 9	Y	3	4 0	1
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	72 1	522 3	9 4	14 9	Y	13	11 0	2
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	55 1	433 3	2 4	18 9	Y	16	17 0	1
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	413 3	4 4	8 9	Y	7	7 0	1
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 8475	PERF. N/A						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874	COMPL. DATE 10/03/1993	TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 8525	PERF. 8088 - 8360						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424		
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	69 1	715 3	Y	-0-	-0-
						10 4				
04	300 N	47	-0-	-253	-0-	5 1	41 3	Y	-0-	-0-
						1 4				
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281		
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	73 1	1175 3	Y	8	7 0
						16 4				
04	1230 N	845	-0-	-385	-0-	52 1	769 3	Y	9	9 0
						14 4				
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	1 0
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	76 1	1197 3	Y	12	10 0
						19 4				
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	66 1	1025 3	Y	5	6 0
						5 4				
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	58 1	877 3	Y	3	4 0
						6 4				

STERLING 'T' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'T' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789 -	8190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	151569	COMPL. DATE	09/04/1994	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8083 -	8297
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	151570	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8200 -	8386
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	152831	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8205 -	8415
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154214	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 -	8378
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		2	RRCID ->	154215	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 -	7848
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	154537	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 -	8156
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518			
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	45 1	461 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
04	360 N	136	-0-	-224	-0-	15 1	119 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518			
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	195 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397			
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56 1	577 3	Y	5	5 0	1
						8 4	6 9				
04	600 N	543	-0-	-57	-0-	59 1	474 3	Y	1	2 0	-0-
						9 4	1 9				
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	139 1	1007 3	Y	-0-		-0-
						17 4					
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	100 1	799 3	Y	1	1 0	-0-
						4 4	1 9				
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	74 1	537 3	Y	1	1 0	-0-
						4 4	1 9				

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69 1	709 3	Y	12	11 0		2
						9 4	13 9					
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	79 1	623 3	Y	9	9 0		2
						11 4	10 9					
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	130 1	939 3	Y	7	6 0		1
						15 4	8 9					
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	68 1	541 3	Y	2	3 0		-0-
						3 4	2 9					
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	50 1	370 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252						
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
05	279	N	57	-0-	-222	-0-	4	1	52	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	1	1 0	-0-
							6	4				1	9	
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	4	4 0	-0-
							2	4				4	9	
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	-0-		-0-
							3	4						

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130						
03	775	N	421	-0-	-354	-0-	24	1	384	3	Y	7	7 0	1
							5	4				8	9	
04	660	N	227	-0-	-433	-0-	14	1	206	3	Y	3	4 0	-0-
							4	4				3	9	
05	496	N	27	-0-	-469	-0-	2	1	24	3	Y	1	1 0	-0-
							1	9						
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	Y	4	3 0	1
							12	4				4	9	
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	Y	-0-	1 0	-0-
							3	4						
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	Y	2	2 0	-0-
							5	4				2	9	

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	69 1	711 3	Y	14	13 0		2
						9 4	15 9					
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	78 1	621 3	Y	14	14 0		2
						11 4	15 9					
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	108 1	781 3	Y	13	11 0		2
						13 4	14 9					
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	122 1	978 3	Y	22	22 0		2
						5 4	24 9					
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	111 1	817 3	Y	20	19 0		3
						6 4	22 9					

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			-0-

STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335			
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	30 1	466 3	Y	8	8 0		1
						6 4	9 9					
04	570 N	364	-0-	-206	-0-	22 1	326 3	Y	9	9 0		1
						6 4	10 9					
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	47 1	619 3	Y	27	24 0		4
						7 4	30 9					
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	36 1	575 3	Y	9	12 0		1
						9 4	10 9					
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	378 3	Y	8	8 0		1
						2 4	9 9					
08	620 N	68	-0-	-552	-0-	4 1	64 3	Y	-0-	1 0		-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
STERLING "P" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170205	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7610 - 7851					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	170342	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	8441	PERF. 7860 - 8206					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	181628	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 8068 - 8444					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7802 - 8178					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120 - 8323					
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	22	1	357	3	Y	9	9	0			1
						5	4	10	9							
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	Y	12	11	0			2
						6	4	13	9							
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	8	9	0			1
						4	4	9	9							
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	20	1	330	3	Y	6	6	0			1
						5	4	7	9							
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	22	1	346	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	24	1	362	3	Y	4	4	0			1
						3	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	24 1	370 3	Y	9	9	0		1
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	5 4	10 9	Y	8	8	0		1
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22 1	328 3	Y	10	10	0		1
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6 4	9 9	Y	9	9	0		1
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30 1	391 3	Y	7	7	0		1
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	4 4	11 9	Y	7	7	0		1
						23 1	352 3	Y	7	7	0		1
						6 4	10 9	Y	7	7	0		1
						27 1	410 3	Y	7	7	0		1
						2 4	8 9	Y	7	7	0		1
						24 1	367 3	Y	7	7	0		1
						3 4	8 9	Y	7	7	0		1

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115			
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42 1	675 3	Y	12	11	0		2
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	9 4	13 9	Y	8	9	0		1
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	39 1	579 3	Y	2	3	0		-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	10 4	9 9	Y	12	10	0		2
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	Y	8	9	0		1
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	9	9	0		1
						55 1	871 3	Y	8	9	0		1
						14 4	13 9	Y	9	9	0		1
						51 1	788 3	Y	9	9	0		1
						4 4	9 9	Y	9	9	0		1
						51 1	768 3	Y	9	9	0		1
						6 4	10 9	Y	9	9	0		1

COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212			
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	383 3	Y	-0-				-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 4	6 9	Y	5	4	0		1
05	341 N	21	-0-	-320	-0-	14 1	204 3	Y	-0-	1	0		-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	4 4	6 9	Y	5	4	0		1
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	3	4	0		-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23 1	376 3	Y	1	1	0		-0-
						6 4	6 9	Y	1	1	0		-0-
						18 1	273 3	Y	1	1	0		-0-
						2 4	3 9	Y	1	1	0		-0-
						30 1	451 3	Y	1	1	0		-0-
						3 4	1 9	Y	1	1	0		-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177			
03	837 N	733	-0-	-104	-0-	63 1	652 3	Y	8	8	0		1
04	810 N	682	-0-	-128	-0-	9 4	9 9	Y	7	7	0		1
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	74 1	589 3	Y	-0-	1	0		-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	11 4	8 9	Y	6	5	0		1
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	105 1	758 3	Y	4	5	0		-0-
*08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	12 4	7 9	Y	-0-				-0-
						124 1	987 3	Y	4	5	0		-0-
						5 4	4 9	Y	-0-				-0-
						135 1	997 3	Y	-0-				-0-
						8 4		Y	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162						
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	8	8	0	1
							5	4		9	9				
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	450	3	Y	1	2	0	-0-
							8	4		1	9				
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	5	4	0	1
							12	4		6	9				
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	48	1	746	3	Y	15	15	0	1
							4	4		17	9				
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	Y	9	9	0	1
							4	4		10	9				

COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105						
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	24	1	380	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	25	1	366	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
05	403	N	73	-0-	-330	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	496	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046						
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	71	1	1136	3	Y	5	4	0	1
							15	4		6	9				
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	73	1	1049	3	Y	6	6	0	1
							19	4		7	9				
05	1271	N	208	-0-	-1063	-0-	14	1	191	3	Y	1	2	0	-0-
							2	4		1	9				
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	3	Y	6	5	0	1
							21	4		7	9				
07	1178	N	802	-0-	-376	-0-	48	1	747	3	Y	3	4	0	-0-
							4	4		3	9				
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15	RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	225 3 Y -0- -0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	241 3 Y -0- -0-
05	248 N	52	-0-	-196	-0-	4 1	48 3 Y -0- -0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1 5 4	316 3 Y -0- -0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	350 3 Y -0- -0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	289 3 Y -0- -0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3	RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	204 3 Y -0- -0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	114 3 Y 1 1 0 -0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y -0- -0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y -0- -0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y -0- -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5	RRCID -> 209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3	RRCID -> 213968	COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16	RRCID -> 218240	COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490	
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	176 3 Y 75 64 0 11
04	210 N	78	-0-	-132	-0-	5 1 1 4	36 3 Y 33 39 0 5
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y -0- 5 0 -0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y -0- -0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y -0- -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #:	12	RRCID -> 219582	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7788	-	8050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	28 1 6 4	448 3	Y	-0-				-0-
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	18 1 5 4	259 3	Y	4	3	0		1
05	496 N	30	-0-	-466	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	1	0		-0-
06	480 N	199	-0-	-281	-0-	12 1 3 4	180 3	Y	4	3	0		1
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	339 3	Y	4	5	0		-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1 3 4	388 3	Y	-0-				-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 219681	COMPL. DATE 03/05/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7601	-	7877			
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1 6 4	488 3	Y	6	6	0		1
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1 5 4	279 3	Y	2	3	0		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-				-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STERLING "P" FEE		WELL #:	1	RRCID -> 219838	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7707	-	7880			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:	7	RRCID -> 219841	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8216	-	8296			
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	52 1 11 4	826 3	Y	7	6	0		1
04	810 N	528	-0-	-282	-0-	33 1 9 4	480 3	Y	5	5	0		1
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	102 1 26 4	1604 3	Y	11	9	0		2
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	109 1 8 4	1680 3	Y	5	6	0		1
*08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	111 1 12 4	1677 3	Y	7	7	0		1

STERLING 'AA' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 219846	COMPL. DATE 06/12/1945	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8196	-	8464			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	11	12 0						1
						1 4	12 9									
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	9	9 0						1
						1 4	10 9									
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	36 3	Y	6	6 0						1
						7 9										
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	Y	7	7 0						1
						1 4	8 9									
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	7	7 0						1
						8 9										
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	11	11 0						1
						12 9										

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.//	20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
REAGAN 'G' FEE			WELL #:	3	RRCID ->	234472	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8285 - 8537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'S' FEE			WELL #:	8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7953 - 8017		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK FEE			WELL #:	1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8203 - 8478		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8520		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'I' FEE			WELL #:	2	RRCID ->	240484	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8092 - 8440		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING -S- FEE			WELL #:	2	RRCID ->	269110	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7886 - 8057		
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	N	13	12	0	2
						9	4	14	9					
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	17	16	0	3
						11	4	19	9					
05	651 N	125	-0-	-526	-0-	9	1	113	3	N	2	5	0	-0-
						1	4	2	9					
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	18	16	0	2
						9	4	20	9					
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	N	16	17	0	1
						3	4	18	9					
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	5	5	0	1
						5	4	6	9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855						
TERRY, I. W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	- 8526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8205	- 8283	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				423716						
DOOLEY, B. F.				WELL #: 1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8125	- 8202	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOOLEY, B. F.				WELL #: 3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	- 8229	
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #: 1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8214	- 8464	
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*06	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*07	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
08	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716										
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	- 8449			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		8	RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359			
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247			
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716										
WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	- 8332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	- 8375			
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 8519	PERF. 7868	- 8310			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	- 8318			
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	- 8381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	- 8201		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COPE, R. L.		WELL #:		5 D	RRCID -> 159295	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 8506	PERF. N/A			
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8210	- 8374		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID -> 160606	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8156	- 8395		
*09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	50 1	701 2	Y	-0-		-0-
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	44 1	613 2	Y	-0-		-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	591 2	Y	-0-		-0-
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	44 1	621 2	Y	-0-		-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	38 1	515 2	Y	-0-		-0-
*02	493 N	378	-0-	-115	-0-	29 1	349 2	Y	-0-		-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	47 1	622 2	Y	-0-		-0-
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	588 2	Y	-0-		-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	44 1	482 2	Y	-0-		-0-
*06	540 N	507	-0-	-33	-0-	45 1	462 2	Y	-0-		-0-
*07	558 N	491	-0-	-67	-0-	46 1	445 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	44 1	400 2	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

*09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
*10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
*01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
*02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					-0-
*03		465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
*04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
*05		434 N	247	-0-	-187	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					-0-
*06		390 N	290	-0-	-100	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-					-0-
*07		434 N	371	-0-	-63	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
*08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	524	2	Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

*09		450 N	165	-0-	-285	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
*11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
*01		186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
*02		174 N	142	-0-	-32	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
*03		186 N	141	-0-	-45	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
*04		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
*05		155 N	83	-0-	-72	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
*06		120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
*07		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
*08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
*12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
*01	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
*04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.//		423716									
COPE-BODINE		WELL #:		3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137	- 8321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 225832	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088	- 8285	
*09	3220 X	608	-0-	-2612	-0-	608 2	N	-0-		-0-
*10	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
*04	570 N	422	-0-	-148	-0-	422 2	N	-0-		-0-
*05	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 2	N	-0-		-0-
*06	570 N	491	-0-	-79	-0-	491 2	N	-0-		-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
*08	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2	N	-0-		-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		7	RRCID -> 281727	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6540	- 8363	
*09	750 N	467	-0-	-283	-0-	467 2	Y	-0-		-0-
*10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	Y	-0-		-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-		-0-
*12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-		-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	Y	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-		-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		-0-
*04	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
*05	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 2	Y	-0-		-0-
*06	510 N	322	-0-	-188	-0-	322 2	Y	-0-		-0-
*07	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2	Y	-0-		-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #:	1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 7619	- 8025	
FLINT											
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-
07	248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2	N	-0-			-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			-0-

FLINT		WELL #:		2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7665	- 7868	
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
07	279 N	157	-0-	-122	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985										
EDMONDSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	158033	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8121 - 8472		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		Y	-0-			106
04	60 N	15	-0-	-45	-0-		15	2		Y	-0-			106
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			106
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		Y	-0-			106
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-			106
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		Y	-0-			106

EDMONDSON				WELL #:	1	RRCID ->	217365	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8083 - 8401		
03	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	22	-0-	-68	-0-		22	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		Y	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		Y	-0-			-0-

EDMONDSON				WELL #:	3	RRCID ->	217371	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8030 - 8386		
03	341 N	329	-0-	-12	-0-		328	2	1 9	Y	1			129
04	330 N	82	-0-	-248	-0-		82	2		Y	-0-			129
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			129
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-		445	2	14 9	Y	13			142
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-		398	2	7 9	Y	6			148
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-		364	2	18 9	Y	16			164

EDMONDSON				WELL #:	4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8107 - 8457		
03	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-		15	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-				WELL #:	5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8128 - 8387		
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2		N	-0-			130
04	420 N	272	-0-	-148	-0-		272	2		N	-0-			130
05	527 N	3	-0-	-524	-0-		3	2		N	-0-			130
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060	2		N	-0-			130
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	2		N	-0-			130
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	2		N	-0-			130

EDMONDSON				WELL #:	6	RRCID ->	284701	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8111 - 8406		
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-		1313	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	328	-0-	-992	-0-		328	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781	2		Y	-0-			-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	2		Y	-0-			-0-
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1498	2		Y	-0-			-0-

EDMONDSON				WELL #:	5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 8135 - 8446		
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-		1194	2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	298	-0-	-902	-0-		298	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1619	2		Y	-0-			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2		Y	-0-			-0-
*08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	2		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
EDMONDSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8137 - 8490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-			-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			Y	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #:		4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167 - 8526	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2			Y	-0-			-0-
04	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 2			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			Y	-0-			-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)				20101 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
STERLING "G" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	41 1	445 3	Y	4	3 0		1
						6 4	4 9					
04	480 N	333	-0-	-147	-0-	36 1	288 3	Y	4	4 0		1
						5 4	4 9					
05	434 N	69	-0-	-365	-0-	5 1	63 3	Y	-0-	1 0		-0-
						1 4						
06	480 N	328	-0-	-152	-0-	13 1	309 3	Y	1	1 0		-0-
						5 4	1 9					
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17 1	388 3	Y	2	2 0		-0-
						2 4	2 9					
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19 1	428 3	Y	11	10 0		1
						3 4	12 9					

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)				20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC				330180									
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 - 4257	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-			48
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-			48
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			48
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	75 2			N	-0-			48
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			48
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			48

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 - 3458	
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-			21
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			21
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			21
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-			21
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			21
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			21

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 -	3480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REYNOLDS		WELL #:		1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3354 -	3408	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 -	3420	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			105
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			105
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-			105
06	900 N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-			105
07	930 N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-			105
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-			105
ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338 -	3417	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387 -	3517	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019														
WILCO OPERATING SYNDICATE FEE "A"				923110										
		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

OIL AND GAS DIVISION

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON			
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		578446									
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2750 - 3102	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SATURN SWD OPERATING LLC		748767									
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #: 1D		RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 2710 - 4555	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325									
TXL		WELL #: 4		RRCID -> 153199		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A	
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-			-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-			-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142		PERF. N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441									
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080	
03	10323 X	7196	-0-	-3127	-0-	7196 3	N	-0-			26
04	9990 X	5473	-0-	-4517	-0-	5473 3	N	-0-			26
05	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	11041 3	N	-0-			26
06	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10436 3	N	-0-			26
07	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877 3	N	-0-			26
*08	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	10887 3	N	-0-			26

XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107		PERF.11772 - 12068	
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-			-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
*08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	13485 X	12934	-0-	-551	-0-	12934	3			-0-
04	13050 X	11732	-0-	-1318	-0-	11732	3			-0-
05	13485 X	13252	-0-	-233	-0-	13252	3			-0-
06	13050 X	12829	-0-	-221	-0-	12829	3			-0-
07	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	23602	3			-0-
*08	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	22332	3			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
03	7006 X	6036	-0-	-970	-0-	6036	3			-0-
04	6720 X	6037	-0-	-683	-0-	6037	3			-0-
05	7006 X	6795	-0-	-211	-0-	6795	3			-0-
06	6780 X	6405	-0-	-375	-0-	6405	3			-0-
07	7006 X	6868	-0-	-138	-0-	6868	3			-0-
*08	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A		
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			-0-
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			-0-
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			-0-
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			-0-
07	4402 X	4272	-0-	-130	-0-	4272	3			-0-
08	4526 X	4341	-0-	-185	-0-	4341	3			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966		
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			-0-
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			-0-
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			-0-
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			-0-
07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			-0-
*08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885		
03	6696 X	6388	-0-	-308	-0-	6388	3			-0-
04	6480 X	5846	-0-	-634	-0-	5846	3			-0-
05	6696 X	6238	-0-	-458	-0-	6238	3			-0-
06	6180 X	5842	-0-	-338	-0-	5842	3			-0-
07	6386 X	5497	-0-	-889	-0-	5497	3			-0-
08	6386 X	5504	-0-	-882	-0-	5504	3			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
03	10695 X	7838	-0-	-2857	-0-	7838	3			-0-
04	10350 X	4454	-0-	-5896	-0-	4454	3			-0-
05	10695 X	5037	-0-	-5658	-0-	5037	3			-0-
06	10350 X	5049	-0-	-5301	-0-	5049	3			-0-
07	10695 X	4274	-0-	-6421	-0-	4274	3			-0-
08	7843 X	4422	-0-	-3421	-0-	4422	3			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43			21382 500 027200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	3751 X	1639	-0-	-2112	-0-	1639	3			N	-0-			45
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-			45
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-			45
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-			45
07	4309 X	2784	-0-	-1525	-0-	2784	3			N	-0-			45
08	4433 X	3020	-0-	-1413	-0-	3020	3			N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL			149441			RRCID -> 038814			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS			945936			RRCID -> 035344			COMPL. DATE 02/26/1965			TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT			WELL #: 2 L			RRCID -> 035346			COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430		
03	7440 X	5182	-0-	-2258	-0-	5182	3			N	-0-			-0-
04	7500 X	5023	-0-	-2477	-0-	5023	3			N	-0-			-0-
05	7750 X	5189	-0-	-2561	-0-	5189	3			N	-0-			-0-
06	7500 X	5049	-0-	-2451	-0-	5049	3			N	-0-			-0-
07	5177 X	5047	-0-	-130	-0-	5047	3			N	-0-			-0-
08	5177 X	5042	-0-	-135	-0-	5042	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1			WELL #: 2 L			RRCID -> 035911			COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446		
03	9083 X	2049	-0-	-7034	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
04	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			N	-0-			-0-
05	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-			-0-
06	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-			-0-
07	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-			-0-
08	7688 X	7283	-0-	-405	-0-	7283	3			N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT			WELL #: 2 L			RRCID -> 037040			COMPL. DATE 08/02/1965			TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A		
03	26970 X	25479	-0-	-1491	-0-	25479	3			N	-0-			-0-
04	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	24472	3			N	-0-			-0-
05	27125 X	26616	-0-	-509	-0-	26616	3			N	-0-			-0-
06	26250 X	25114	-0-	-1136	-0-	25114	3			N	-0-			-0-
07	27125 X	26481	-0-	-644	-0-	26481	3			N	-0-			-0-
08	26629 X	26252	-0-	-377	-0-	26252	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A								
03	25172 X	23932	-0-	-1240	-0-	23932	3			N	-0-					-0-
04	26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	3			N	-0-					-0-
05	25172 X	24942	-0-	-230	-0-	24942	3			N	-0-					-0-
06	25386 X	25386	-0-	-0-	-0-	25386	3			N	-0-					-0-
07	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	26941	3			N	-0-					-0-
*08	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	3			N	-0-					-0-
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713								
03	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	3			N	-0-					-0-
04	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
05	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	17789	3			N	-0-					-0-
06	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	3			N	-0-					-0-
07	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
*08	19025 X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	3			N	-0-					-0-
COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689								
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					262
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					262
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					262
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					262
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702								
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	485	2	81	9	N	74					160
04	660 N	223	-0-	-437	-0-	112	2	111	9	N	101	180	1			81
05	651 N	79	-0-	-572	-0-	77	2	2	9	N	2					83
06	540 N	211	-0-	-329	-0-	144	2	67	9	N	61					144
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	74	2	10	9	N	9					153
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	9	N	22					175

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 THAGARD TRUST 851052
 THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		11701 X	11701	-0-	-0-	-0-	110	1	11591	3	N	-0-		-0-
04		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	4374	1	2901	3	N	-0-		-0-
05		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	5078	1	5169	3	N	-0-		-0-
06		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	5077	1	3414	3	N	-0-		-0-
07		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	5156	1	5290	3	N	-0-		-0-
*08		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	5002	1	4854	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03		4030 X	3858	-0-	-172	-0-	3856	3	2	9	Y	2		39
04		3870 X	3791	-0-	-79	-0-	3791	3			Y	-0-		39
05		4123 X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			Y	-0-		39
06		3990 X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			Y	-0-		39
07		4123 X	3825	-0-	-298	-0-	3825	3			Y	-0-		39
08		3906 X	3832	-0-	-74	-0-	3832	3			Y	-0-		39

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	8477	-0-	5377	13815	8477 3	N	-0-		156
04		17199 X	3384	-0-	-13815		3384 3	N	-0-		156
05		1424 X	1424	-0-	-0-		1424 3	N	-0-		156
06		30 X	-0-	-0-	-30			N	-0-		156
07		31 X	8	-0-	-23		8 3	N	-0-		156
08		31 X	8	-0-	-23		8 3	N	-0-		156

COYANOSA (WOLFCAMP)				21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF. 9960 - 10279
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF. N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 3	1 9	Y	1	18
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-	18
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-	18
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-	18
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	18
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		Y	-0-	18

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
03	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1791 3		Y	-0-	54
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		Y	-0-	54
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		Y	-0-	54
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	-0-	54
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		Y	-0-	54
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		Y	-0-	54

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-	-0-

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638		
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090 2	1 9	N	1	45
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929 2	1 9	N	1	46
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	1060 2	1 9	N	1	47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	49
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	49
08	1054 N	823	-0-	-231	-0-	822 2	1 9	N	1	50

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469									
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	372	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
04	360	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3162 X	1179	-0-	-1983	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
04	3000 X	1239	-0-	-1761	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
05	3100 X	1158	-0-	-1942	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
06	3000 X	1004	-0-	-1996	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
07	1953 X	1416	-0-	-537	-0-	1416	3	N	-0-		-0-
*08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	Y	-0-		9
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	Y	-0-		9
05	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3	Y	-0-		9
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	Y	-0-		9
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	Y	-0-		9
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	Y	-0-		9

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	Y	-0-		12
04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3	Y	-0-		12
05	1023 N	775	-0-	-248	-0-	775	3	Y	-0-		12
06	1050 N	732	-0-	-318	-0-	732	3	Y	-0-		12
07	1085 N	556	-0-	-529	-0-	556	3	Y	-0-		12
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	3	Y	1		13

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	1423	3	Y	-0-		4
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	Y	-0-		4
05	930 N	744	-0-	-186	-0-	744	3	Y	-0-		4
06	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144	3	Y	-0-		4
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	Y	-0-		4
*08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	Y	-0-		4

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3813 X	3798	-0-	-15	-0-	3798	3	Y	-0-		4
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3	Y	-0-		4
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3	Y	-0-		4
06	3690 X	3518	-0-	-172	-0-	3518	3	Y	-0-		4
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3	Y	-0-		4
*08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3	Y	-0-		4

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-			25
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-			25
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	Y	-0-			25
06	510 X	506	-0-	-4	-0-	506	3	Y	-0-			25
07	620 X	427	-0-	-193	-0-	427	3	Y	-0-			25
08	620 X	13	-0-	-607	-0-	13	3	Y	-0-			25

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540				
03	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3	Y	-0-			3
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	-0-			3
05	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	3	Y	-0-			3
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	3	Y	-0-			3
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3	Y	-0-			3
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	Y	-0-			3

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540				
03	2976 X	926	-0-	-2050	-0-	926	3	Y	-0-			6
04	2910 X	840	-0-	-2070	-0-	840	3	Y	-0-			6
05	2852 X	643	-0-	-2209	-0-	643	3	Y	-0-			6
06	900 N	603	-0-	-297	-0-	603	3	Y	-0-			6
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3	Y	-0-			6
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	Y	-0-			6

WALBET, INC.		891734		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A				
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1										
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	490	-0-	-843	-0-	490	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	125	-0-	-1075	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
*08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226				
TUBB, J. B.		WELL #: 2										
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	Y	-0-			81
04	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	3	Y	-0-			81
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	Y	30			111
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	-0-	Y	46			157
*07	117 N	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			157

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498				
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	3075 N	3024	-0-	-51	-0-	3022	3	2 9	Y	2	1
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2 9	Y	2	1
05	3410 X	2485	-0-	-925	-0-	2485	3		Y	1	1
06	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3		Y	-0-	-0-
07	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2693	3	2 9	Y	2	1
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3595	3	2 9	Y	2	1

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632		
03	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3722	3		Y	-0-	79
04	3630 X	3510	-0-	-120	-0-	3510	3		Y	-0-	79
05	3193 X	2820	-0-	-373	-0-	2820	3		Y	-0-	79
06	3090 X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3		Y	-0-	79
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		Y	-0-	79
08	3193 X	2663	-0-	-530	-0-	2662	3	1 9	Y	1	80

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564		
03	3258 X	2940	-0-	-318	-0-	2940	3		Y	-0-	43
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		Y	-0-	43
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	2587	3		Y	-0-	43
06	2940 X	2324	-0-	-616	-0-	2324	3		Y	-0-	43
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		Y	-0-	43
08	3038 X	3007	-0-	-31	-0-	3007	3		Y	-0-	43

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628		
03	2604 X	794	-0-	-1810	-0-	788	3	6 9	Y	5	4 1
04	2520 X	406	-0-	-2114	-0-	404	3	2 9	Y	2	3 1
05	3224 X	161	-0-	-3063	-0-	159	3	2 9	Y	2	2 1
06	1050 X	215	-0-	-835	-0-	213	3	2 9	Y	2	2 1
07	1085 X	160	-0-	-925	-0-	159	3	1 9	Y	1	2 1
08	806 X	293	-0-	-513	-0-	291	3	2 9	Y	2	2 1

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472		
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	347	3	15 9	Y	14	11 1
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	227	3	8 9	Y	7	10 1
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	343	3	26 9	Y	24	20 1
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	3	19 9	Y	17	16 1
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7 9	Y	6	12 1
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	186	3	8 9	Y	7	6 1

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
TUBB, J. B. -J-				WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH 6590	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		992 N	380	-0-	-612	-0-	380 3	N	-0-		197
04		660 N	355	-0-	-305	-0-	355 3	N	-0-	166 1	31
05		775 N	345	-0-	-430	-0-	345 3	N	-0-		31
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	346 3	N	-0-		31
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		31
*08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		31

TUBB, J. B. -J-				WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350 - 6411			
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744 3	N	-0-		-0-
04		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 3	N	-0-		-0-
05		4991 X	3571	-0-	-1420	-0-	3571 3	N	-0-		-0-
06		4830 X	4169	-0-	-661	-0-	4169 3	N	-0-		-0-
07		4991 X	4664	-0-	-327	-0-	4664 3	N	-0-		-0-
08		4743 X	4342	-0-	-401	-0-	4342 3	N	-0-		-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 081683	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6267 - 6424			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296 - 6360			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
CRAWAR FIELD UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099 - 4250			
03		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3	Y	-0-		-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
07		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		-0-
*08		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
MCCULLOCH-TUBB				WELL #: 1	RRCID -> 071307	COMPL. DATE 05/12/1977	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6158 - 6186			
03		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		134
04		570 #	529	-0-	-41	-0-	529 3	N	-0-		134
05		589 #	4	-0-	-585	-0-	4 3	N	-0-		134
06		570 #	4	-0-	-566	-0-	4 3	N	-0-		134
07		558 #	467	-0-	-91	-0-	467 3	N	-0-		134
08		558 #	437	-0-	-121	-0-	437 3	N	-0-		134

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6000 - 6088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	Y	-0-		-0-	
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-		-0-	
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	183 3	Y	1	1	-0-	
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	170 3	Y	3	9	1	
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-	1	-0-	
*08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 3	Y	3	9	1	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6011 - 6081		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	203639	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6007 - 6091		
03		3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3337 3	Y	-0-		-0-	
04		3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3270 3	Y	-0-		-0-	
05		3534 X	2811	-0-	-723	-0-	2811 3	Y	-0-		-0-	
06		3390 X	2190	-0-	-1200	-0-	2190 3	Y	-0-		-0-	
07		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3	Y	-0-		-0-	
*08		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3	Y	-0-		-0-	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	207495	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 6002 - 6090		
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-	
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-	
05		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
06		240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-	

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	H 1	RRCID ->	214270	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 5943 - 6117		
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	242 3	149 9	Y	135	142 1	28
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	182 3	90 9	Y	82	78 1	32
05		465 N	124	-0-	-341	-0-	122 3	2 9	Y	2	33 1	1
06		390 N	171	-0-	-219	-0-	167 3	4 9	Y	4	3 1	2
07		279 N	211	-0-	-68	-0-	205 3	6 9	Y	5	5 1	2
*08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-	2 1	-0-

RAYDEN		695567										
PENNZOIL-TUBB		WELL #:	1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5979 - 6073		
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-		159	
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3	N	-0-		159	
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3	N	-0-		159	
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3	N	-0-		159	
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-		159	
*08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3	N	-0-		159	

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
RAYDEN		//CONT.// 695567									
WINTER 14		WELL #: 1		RRCID ->	220701	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6040 - 6118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-		12
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3	N	-0-		12
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	N	-0-		12
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		12
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	20		32
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	20		52

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
WALBET, INC.		891734									
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID ->	034736	COMPL. DATE	08/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	14	2	N	10		44
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	2	N	3		47
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	N	2		49
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2		51
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		51
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	44	2	N	12		63

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
REED 19		WELL #: 1		RRCID ->	061191	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	4		95
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	2		97
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	844	2	N	7		104
06	750 N	653	-0-	-97	-0-	650	2	N	3		107
07	775 N	677	-0-	-98	-0-	671	2	N	5		112
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	703	2	N	5		117

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	Y	-0-		16
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	Y	-0-	4 1	12
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	Y	-0-		12
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-		12
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		12
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		12

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	Y	-0-		16
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	Y	-0-		16
05	103 N	102	-0-	-1	-0-	102	2	Y	-0-		16
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-		16
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		16
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		16

MCENTIRE 27		WELL #: 1		RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	1		10
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	231	2	Y	2	11 1	1
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	1		2
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	210	2	Y	1		3
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	220	2	Y	1		4
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	1		5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	124 N	96	-0-	-28	-0-		96	2	Y	-0-			19
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	Y	-0-	5	1	14
05	103 N	94	-0-	-9	-0-		94	2	Y	-0-			14
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2	Y	-0-			14
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2	Y	-0-			14
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		98	2	Y	1	9	1	15

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	Y	-0-			1
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	Y	-0-			1
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	Y	-0-			1
06	90 N	79	-0-	-11	-0-		79	2	Y	-0-			1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	Y	-0-			1
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	Y	-0-			1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		107	2	Y	1	9	Y	15
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		94	2	Y	2	9	Y	9
05	93 N	92	-0-	-1	-0-		91	2	Y	1	9	Y	10
06	90 N	87	-0-	-3	-0-		86	2	Y	1	9	Y	11
07	93 N	91	-0-	-2	-0-		90	2	Y	1	9	Y	12
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		98	2	Y	1	9	Y	13

WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-		149	2	Y	-0-			1
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2	Y	-0-			1
05	155 N	152	-0-	-3	-0-		152	2	Y	-0-			1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-		128	2	Y	-0-			1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2	Y	-0-			1
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2	Y	-0-			1

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		217	2	Y	1	9	Y	10
04	210 N	192	-0-	-18	-0-		190	2	Y	2	9	Y	1
05	186 N	185	-0-	-1	-0-		184	2	Y	1	9	Y	2
06	210 N	175	-0-	-35	-0-		174	2	Y	1	9	Y	3
07	186 N	183	-0-	-3	-0-		182	2	Y	1	9	Y	4
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		199	2	Y	1	9	Y	5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		218 N	218	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1		16
04		210 N	193	-0-	-17	190	2	3	9	Y	3	12 1	7
05		186 N	185	-0-	-1	184	2	1	9	Y	1		8
06		210 N	174	-0-	-36	173	2	1	9	Y	1		9
07		186 N	182	-0-	-4	181	2	1	9	Y	1		10
*08		200 N	200	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1		11

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751	
03		93 N	86	-0-	-7	86	2			Y	-0-		16
04		120 N	109	-0-	-11	109	2			Y	-0-	4 1	12
05		93 N	84	-0-	-9	84	2			Y	-0-		12
06		90 N	81	-0-	-9	81	2			Y	-0-		12
07		111 N	111	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		12
08		93 N	87	-0-	-6	87	2			Y	-0-		12

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703	
03		219 N	219	-0-	-0-	219	2			Y	-0-		6
04		210 N	193	-0-	-17	192	2	1	9	Y	1	5 1	2
05		186 N	186	-0-	-0-	186	2			Y	-0-		2
06		210 N	176	-0-	-34	175	2	1	9	Y	1		3
07		186 N	183	-0-	-3	183	2			Y	-0-		3
*08		201 N	201	-0-	-0-	201	2			Y	-0-		3

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A	
03		124 N	115	-0-	-9	115	2			Y	-0-		4
04		129 N	129	-0-	-0-	129	2			Y	-0-		4
05		124 N	118	-0-	-6	118	2			Y	-0-		4
06		120 N	99	-0-	-21	99	2			Y	-0-		4
07		153 N	153	-0-	-0-	153	2			Y	-0-		4
*08		128 N	128	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		4

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428	
03		248 N	223	-0-	-25	223	2			Y	-0-		5
04		249 N	249	-0-	-0-	249	2			Y	-0-		5
05		228 N	228	-0-	-0-	228	2			Y	-0-		5
06		210 N	192	-0-	-18	192	2			Y	-0-		5
07		295 N	295	-0-	-0-	295	2			Y	-0-		5
*08		247 N	247	-0-	-0-	247	2			Y	-0-		5

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415	
03		186 N	142	-0-	-44	142	2			Y	-0-		13
04		181 N	181	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	11 1	3
05		155 N	140	-0-	-15	139	2	1	9	Y	1		4
06		150 N	135	-0-	-15	134	2	1	9	Y	1		5
07		183 N	183	-0-	-0-	183	2			Y	-0-		5
08		155 N	145	-0-	-10	144	2	1	9	Y	1		6

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1 9	Y	1		13
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	268	2	1 9	Y	1	6 1	8
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	260	2	1 9	Y	1		9
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		Y	-0-		9
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1 9	Y	1		10
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		10

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1 9	Y	1		14
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3 9	Y	3	15 1	2
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1 9	Y	1		3
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1 9	Y	1		4
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1 9	Y	1		5
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9	Y	1		6

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2		Y	-0-		19
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1 9	Y	1	14 1	6
05	402 N	359	-0-	-43	-0-	358	2	1 9	Y	1		7
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	347	2	1 9	Y	1		8
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1 9	Y	1		9
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1 9	Y	1		10

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-		12
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9	Y	1	12 1	1
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1 9	Y	1		2
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1 9	Y	1		3
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-		3
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1 9	Y	1		4

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-		2
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		2
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-		2
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		Y	-0-		2
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-		2
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		2

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1 9	Y	1		8
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1 9	Y	1	8 1	1
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1 9	Y	1		2
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1 9	Y	1		3
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1 9	Y	1		4
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1 9	Y	1		5

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-		27
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3 9	Y	3	29 1	1
05	134 N	124	-0-	-10	-0-	123	2	1 9	Y	1		2
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2 9	Y	2		4
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1 9	Y	1		5
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2 9	Y	2		7

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		Y	-0-			19
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-			19
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			19
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			19
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			19
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			19

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465		
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-			10
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			10
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			10
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2		Y	-0-			10
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			10
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			10

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406		
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	Y	1		34
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1		35
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1		36
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1		37
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1		38
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	473	2	2	9	Y	2	39 1	1

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572		
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1		22
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1		23
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	359	2	1	9	Y	1		24
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	391	2	1	9	Y	1		25
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1		26
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	370	2	1	9	Y	1		27

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327		
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3		17
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3		20
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3		23
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4	10 1	17
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	Y	2		19
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	345	2	2	9	Y	2	9 1	12

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541		
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5		23
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	2	7	9	Y	6		29
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	Y	6		35
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	Y	7	17 1	25
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4		29
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	451	2	4	9	Y	4	16 1	17

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322		
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4		10
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	302	2	7	9	Y	6		16
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5		21
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6	15 1	12
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	Y	4		16
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	334	2	3	9	Y	3	14 1	5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	534 2	4 9	Y	4		16
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	331 2	6 9	Y	5		21
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	497 2	6 9	Y	5		26
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	518 2	7 9	Y	6	13 1	19
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	494 2	3 9	Y	3		22
08		496 N	369	-0-	-127	-0-	365 2	4 9	Y	4	13 1	13

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653												
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 2	1 9	Y	1		49
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		49
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		49
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		49
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-		49
08		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		Y	-0-		49

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647												
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	293 2	1 9	Y	1		36
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	323 2	1 9	Y	1		37
05		279 N	180	-0-	-99	-0-	179 2	1 9	Y	1		38
06		270 N	196	-0-	-74	-0-	195 2	1 9	Y	1		39
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	Y	1		40
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1		41

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352												
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 2	1 9	Y	1		11
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	396 2	1 9	Y	1		12
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 2	1 9	Y	1		13
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	329 2	2 9	Y	2		15
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	354 2	1 9	Y	1		16
08		434 N	341	-0-	-93	-0-	340 2	1 9	Y	1		17

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513												
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		116
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
06		T. A.	634	-0-	634	634	634 2		N	-0-		116
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	634			N	-0-		116
08		T. A.	486	-0-	486	1120	486 2		N	-0-		116

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482												
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		Y	-0-		10
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		10
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		10
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-		10
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		10
*08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525												
03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		6
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	266 2	1 9	Y	1	5 1	2
05		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		Y	-0-		2
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	243 2	1 9	Y	1		3
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		Y	-0-		3
*08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-		3

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID -> 163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 2	1 9	Y	1		32
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-		32
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494 2	1 9	Y	1		33
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		33
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	Y	1		34
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	431 2	1 9	Y	1	27 1	8

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID -> 163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320 2	3 9	Y	3		12
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198 2	4 9	Y	4		16
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297 2	4 9	Y	4		20
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310 2	6 9	Y	5	10 1	15
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296 2	2 9	Y	2		17
08	310 N	220	-0-	-90	-0-	218 2	2 9	Y	2	9 1	10

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID -> 164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		Y	-0-		1
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		1
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		Y	-0-		1
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		1
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		1

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID -> 164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	Y	1		7
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	Y	1		8
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 2	1 9	Y	1		9
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	297 2	1 9	Y	1		10
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	320 2	1 9	Y	1		11
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	307 2	1 9	Y	1		12

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID -> 165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	Y	1		20
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		20
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	Y	1		21
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		21
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-		21
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	128 2	4 9	Y	4	25 1	-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID -> 165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-		12
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		12
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		12
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		12
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		12
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	337 2	6 9	Y	5	17 1	-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID -> 165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		8
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	84 2	1 9	Y	1	5 1	4
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-		4
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-		4
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-		4
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-		4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 -	7676
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1		15
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1	6 1	10
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1		11
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-		11
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-		11
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-		11

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 -	7350
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1		30
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1		31
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1		32
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1		33
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1		34
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1	27 1	8

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 -	7333
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3		12
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	Y	4		16
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	Y	4		20
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5	12 1	13
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3		16
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	212	2	3	9	Y	3	11 1	8

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 -	7754
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1		14
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2	13 1	3
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	231	2	1	9	Y	1		4
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	218	2	1	9	Y	1		5
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	Y	1		6
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1		7

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 -	7324
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2		58
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-		58
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-		58
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	2			Y	-0-		58
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1		59
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2		61

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 -	7595
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1		31
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1		32
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1		33
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1		34
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1		35
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	Y	1	28 1	8

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 -	7682
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1		15
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3	12 1	6
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1	9	Y	1		7
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	Y	1		8
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1		9
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1		10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331 2					12
04	300 N	291	-0-	-9	-0-		290 2	1 9	Y	1	6 1	7
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2		Y	-0-		7
06	300 N	265	-0-	-35	-0-		265 2		Y	-0-		7
07	310 N	276	-0-	-34	-0-		276 2		Y	-0-		7
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-		304 2	1 9	Y	1		8

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-		275 2	1 9	Y	1		36
04	210 N	160	-0-	-50	-0-		160 2		Y	-0-		36
05	217 N	124	-0-	-93	-0-		124 2		Y	-0-		36
06	210 N	119	-0-	-91	-0-		119 2		Y	-0-		36
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 2		Y	-0-		36
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-		184 2	1 9	Y	1		37

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2		Y	-0-		10
04	240 N	218	-0-	-22	-0-		217 2	1 9	Y	1	5 1	6
05	217 N	210	-0-	-7	-0-		210 2		Y	-0-		6
06	240 N	198	-0-	-42	-0-		198 2		Y	-0-		6
07	217 N	207	-0-	-10	-0-		207 2		Y	-0-		6
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		Y	-0-		6

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-		323 2	1 9	Y	1		18
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 2		Y	-0-		18
05	310 N	198	-0-	-112	-0-		197 2	1 9	Y	1		19
06	300 N	216	-0-	-84	-0-		215 2	1 9	Y	1		20
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		328 2	1 9	Y	1		21
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		203 2	1 9	Y	1		22

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2		Y	-0-		70
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715 2		Y	-0-		70
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716 2		Y	-0-		70
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 2		Y	-0-		70
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 2		Y	-0-		70
08	713 N	666	-0-	-47	-0-		666 2		Y	-0-		70

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-		588 2	1 9	Y	1		15
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-		515 2	1 9	Y	1		16
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-		579 2	1 9	Y	1		17
06	480 N	431	-0-	-49	-0-		429 2	2 9	Y	2		19
07	527 N	462	-0-	-65	-0-		461 2	1 9	Y	1		20
08	589 N	443	-0-	-146	-0-		442 2	1 9	Y	1		21

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-		257 2	1 9	Y	1		22
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-		225 2	2 9	Y	2		24
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-		253 2	1 9	Y	1		25
06	210 N	190	-0-	-20	-0-		188 2	2 9	Y	2		27
07	248 N	203	-0-	-45	-0-		202 2	1 9	Y	1		28
08	248 N	195	-0-	-53	-0-		194 2	1 9	Y	1		29

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID -> 175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 2	1 9	Y	1		22
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	767 2	2 9	Y	2		24
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	862 2	2 9	Y	2		26
06		690 N	641	-0-	-49	-0-	639 2	2 9	Y	2		28
07		806 N	688	-0-	-118	-0-	687 2	1 9	Y	1		29
08		868 N	661	-0-	-207	-0-	659 2	2 9	Y	2		31

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID -> 180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	593 2	2 9	Y	2		102
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-		102
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		102
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-		102
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	628 2	1 9	Y	1		103
08		589 N	586	-0-	-3	-0-	584 2	2 9	Y	2		105

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID -> 183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	467 2	2 9	Y	2		52
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-		52
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-		52
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-		52
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		52
08		465 N	460	-0-	-5	-0-	459 2	1 9	Y	1		53

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID -> 205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
03		527 N	478	-0-	-49	-0-	478 2		Y	-0-		10
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		10
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		10
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2		Y	-0-		10
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		10
*08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-		10

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID -> 208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	Y	1		13
04		540 N	502	-0-	-38	-0-	501 2	1 9	Y	1	6 1	8
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	486 2	1 9	Y	1		9
06		540 N	458	-0-	-82	-0-	458 2		Y	-0-		9
07		527 N	478	-0-	-49	-0-	478 2		Y	-0-		9
*08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	525 2	1 9	Y	1		10

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID -> 212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437	
03		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		Y	-0-		19
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		19
05		258 N	249	-0-	-9	-0-	249 2		Y	-0-		19
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		Y	-0-		19
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-		19
*08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		19

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID -> 212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468	
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		Y	-0-		19
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		19
05		382 N	381	-0-	-1	-0-	381 2		Y	-0-		19
06		360 N	320	-0-	-40	-0-	320 2		Y	-0-		19
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-		19
*08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		19

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617											
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				139
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-				139
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				139
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-				139
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				139
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	369	2	1	9	N	1				140

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725				
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4				139
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	N	3				142
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				142
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	N	3				145
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				145
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5				150

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547				
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-				249
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-				249
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				249
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-				249
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-				249
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460				
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				35
04	270 N	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-				35
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				35
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				35
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				35
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				35

BOLDING ENERGY, LLC		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269				
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	102	3	66	9	N	60				124
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-				124
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-				124
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-				124
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-				124
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-				124

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			142
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			142
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			142
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			142
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			142
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			1
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			1
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			1
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			1
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			1
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-			1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-			236
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y	-0-			236
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-			236
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	673 3		Y	-0-			236
07	806 N	670	-0-	-136	-0-	670 3		Y	-0-			236
08	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3		Y	-0-	182 1		54

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3		Y	-0-			-0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			120
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			120
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-			120
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			120
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-			120
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-			-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3		Y	-0-			-0-
05	713 N	302	-0-	-411	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
06	690 N	140	-0-	-550	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
07	372 N	144	-0-	-228	-0-	144 3		Y	-0-			-0-
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151 3		Y	-0-			-0-

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138 - 7285
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
04	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
05	496 N	367	-0-	-129	-0-	367 3		Y	-0-			-0-
06	510 N	349	-0-	-161	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			-0-
04	1200 N	940	-0-	-260	-0-	940 3		Y	-0-			-0-
05	1240 N	788	-0-	-452	-0-	788 3		Y	-0-			-0-
06	1230 N	826	-0-	-404	-0-	826 3		Y	-0-			-0-
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	871 3		Y	-0-			-0-
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS				779259										
MCENTIRE 26				WELL #:	2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7152 - 7308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12033					Y	-0-			2

MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-			228
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-			228
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-			228
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-			228
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-			228
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-			228

MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
IMPETRO OPERATING LLC				423519										
WOLFE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830 - 15270		
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	15	1	221	2	N	-0-			-0-
						287	4							
04	480 N	353	-0-	-127	-0-	10	1	140	2	N	-0-			-0-
						203	4							
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
IMPETRO OPERATING LLC				423519										
TUBB ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
IMPETRO OPERATING LLC		423519														
TUBB 1 UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 123948		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TUBB 22 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777														
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310								
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC		423519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A								
03	38420	X	38420	-0-	-0-	-0-	2507 1	35810 2	N	94						174
04	18000	X	8343	-0-	-9657	-0-	103 9	7711 2	N	84	187	1				71
05	30129	X	30129	-0-	-0-	-0-	540 1	28157 2	N	1						72
06	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	92 9	22928 2	N	96						168
07	18600	X	17595	-0-	-1005	-0-	1971 1	16375 2	N	67						235
*08	40152	X	40152	-0-	-0-	-0-	1 9	37436 2	N	86	147	1				174
							106 9									
							1146 1									
							74 9									
							2621 1									
							95 9									

TUBB 9 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044619		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A								
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519								
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER		
IMPETRO OPERATING LLC				423519								
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.14014 - 14280	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)				21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750								
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
03	806 N	555	-0-	-251	-0-	549	2	6	9	N	5	90
04	750 N	382	-0-	-368	-0-	380	2	2	9	N	2	92
05	713 N	540	-0-	-173	-0-	533	2	7	9	N	6	98
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	860	2	13	9	N	12	110
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8	118
*08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	N	7	125

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS		
CUERVO, INC.				192030								
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN)				22485 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.				100263								
LLOYD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	067356	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	16617	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA)
3 W OIL & GAS
KRAMER

22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
953809
WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)
EOG RESOURCES, INC.
TXL "9"

22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
253162
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON)
SUNDOWN ENERGY LP
SEALY SMITH B

23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
829482
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN)
KING ENERGY RESOURCES
EDWARDS

23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
465526
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN)
KING ENERGY RESOURCES
EDWARDS

23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
465526
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	527 N	265	-0-	-262	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368 - 11912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		7976 X	7976	-0-	-0-	7440	3	536	9	Y	487	565	0	74
04		7305 X	7305	-0-	-0-	6675	3	630	9	Y	573	471	0	176
05		7182 X	7182	-0-	-0-	6681	3	501	9	Y	455	436	0	195
06		6900 X	5446	-0-	-1454	4998	3	448	9	Y	407	548	0	53
07	DLQ	G-10	6287	-0-	6287	5904	3	383	9	Y	348	344	0	56
08	DLQ	G-10	4778	-0-	4778	11065	3	294	9	Y	267	254	0	68

REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875		
03		15345 X	14213	-0-	-1132	13586	3	627	9	Y	570	595	0	16
04		14370 X	13367	-0-	-1003	12589	3	778	9	Y	707	622	0	101
05		14849 X	14130	-0-	-719	13469	3	661	9	Y	601	643	0	59
06		13980 X	13490	-0-	-490	12777	3	713	9	Y	648	643	0	63
07	DLQ	G-10	14285	-0-	14285	13830	3	455	9	Y	414	443	0	33
08	DLQ	G-10	14987	-0-	14987	29272	3	590	9	Y	536	520	0	48

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054		
03		6417 X	4677	-0-	-1740	4211	3	466	9	Y	424	448	0	12
04		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				Y	-0-	12	0	-0-
05		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				Y	-0-			-0-
06		11940 X	11940	-0-	-0-	11158	3	782	9	Y	711	641	0	69
07	DLQ	G-10	7160	-0-	7160	6486	3	674	9	Y	613	632	0	49
08	DLQ	G-10	6662	-0-	6662	13822	3	631	9	Y	574	570	0	52

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414		
03		6572 X	5777	-0-	-795	5191	3	586	9	N	533	605	0	50
04		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				N	-0-			50
05		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				N	-0-			50
06		10417 X	10417	-0-	-0-	9528	3	29	4	N	782	755	0	75
						860	9							
07		7140 X	7140	-0-	-0-	6379	3	27	4	N	667	590	0	150
						734	9							
*08		5830 X	5830	-0-	-0-	4904	3	158	4	N	698	605	0	241
						768	9							

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940		
03		9207 X	7079	-0-	-2128	6437	3	3	4	Y	581	604	1	70
						639	9							
04		9480 X	133	-0-	-9347	112	3	21	9	Y	19	8	1	81
05		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-				Y	3	21	1	63
06		17917 X	17917	-0-	-0-	16973	3	217	4	Y	661	620	1	103
						727	9							
07	DLQ	G-10	14300	-0-	14300	13803	3	61	4	Y	396	462	1	36
						436	9							
08	DLQ	G-10	13639	-0-	13639	27939	3	20	4	Y	366	328	0	73
						403	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
03	8990 X	8358	-0-	-632	-0-	7564	3	49	4	Y	677	699	0	1	8	21
04	8700 X	7878	-0-	-822	-0-	7180	3	13	4	Y	623	605	0	2	8	37
05	8959 X	8190	-0-	-769	-0-	7424	3	766	9	Y	696	660	0	1	8	72
06	8640 X	7560	-0-	-1080	-0-	7012	3	548	9	Y	498	492	0	1	8	77
07	DLQ G-10	8032	-0-	8032	8032	7470	3	562	9	Y	511	526	0	1	8	61
08	DLQ G-10	8807	-0-	8807	16839	8130	3	677	9	Y	615	623	0	1	8	52
SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312	-	11771		
03	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	12465	3	787	9	Y	715	726	0			138
04	13740 X	12806	-0-	-934	-0-	12160	3	646	9	Y	587	613	0			112
05	14508 X	13719	-0-	-789	-0-	12951	3	768	9	Y	698	581	0	1	8	228
06	14040 X	13119	-0-	-921	-0-	12415	3	704	9	Y	640	755	0	2	8	111
07	DLQ G-10	13860	-0-	13860	13860	12869	3	991	9	Y	901	773	0	3	8	236
08	DLQ G-10	13541	-0-	13541	27401	12617	3	924	9	Y	840	796	0	2	8	278
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406	-	11860		
03	15872 X	14625	-0-	-1247	-0-	13855	3	770	9	Y	700	703	0			135
04	15660 X	13824	-0-	-1836	-0-	13150	3	674	9	Y	613	631	0			117
05	16182 X	14696	-0-	-1486	-0-	13894	3	802	9	Y	729	608	0			238
06	15660 X	14187	-0-	-1473	-0-	13567	3	620	9	Y	564	703	0	1	8	98
07	DLQ G-10	13794	-0-	13794	13794	13072	3	722	9	Y	656	581	0	1	8	172
08	DLQ G-10	13619	-0-	13619	27413	12947	3	672	9	Y	611	580	0	1	8	202
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7600	-	12082		
03	32116 X	29834	-0-	-2282	-0-	27583	3	2251	9	Y	2046	2086	0	4	8	33
04	31080 X	27732	-0-	-3348	-0-	25912	3	23	4	Y	1634	1629	0	7	8	31
05	30628 X	24936	-0-	-5692	-0-	23280	3	85	4	Y	1428	1428	0	3	8	28
06	29640 X	26561	-0-	-3079	-0-	24805	3	31	4	Y	1568	1564	0	4	8	28
07	DLQ G-10	27185	-0-	27185	27185	25489	3	55	4	Y	1492	1433	0	5	8	82
08	DLQ G-10	25865	-0-	25865	53050	24386	3	29	4	Y	1318	1370	0	5	8	25
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565	-	12092		
03	16244 X	10957	-0-	-5287	-0-	10349	3	45	4	Y	512	524	1	5	8	32
04	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-	563	9			Y	-0-	32	1			-0-
05	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-					-0-
06	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	14552	3	55	4	Y	543	516	1	1	8	26
07	DLQ G-10	14278	-0-	14278	14278	597	9	1	4	Y	519	488	1	1	8	56
08	DLQ G-10	13746	-0-	13746	28024	13203	3	543	9	Y	494	498	1	1	8	51

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 274169		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7600 - 11709								
03	11656 X	10503	-0-	-1153	-0-	10156	3	4	4	Y	312	366	1			39
04	11280 X	34	-0-	-11246	-0-	343	9			Y	-0-	39	1			-0-
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16639	3	212	4	Y	617	474	1	1	8	142
07	DLQ G-10	10753	-0-	10753	10753	679	9									
08	DLQ G-10	10996	-0-	10996	21749	10170	3	45	4	Y	489	532	1	1	8	98
						538	9									
						10313	3	15	4	Y	607	640	0	1	8	64
						668	9									
REGRET 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274431		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7428 - 12030						
03	7285 X	5919	-0-	-1366	-0-	5450	3	469	9	Y	426	451	0			12
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
06	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	11578	3	825	9	Y	750	676	0	1	8	73
07	DLQ G-10	8158	-0-	8158	8158	7404	3	754	9	Y	685	702	0	1	8	55
08	DLQ G-10	7668	-0-	7668	15826	6898	3	770	9	Y	700	691	0	1	8	63
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274433		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7350 - 11793						
03	12214 X	5273	-0-	-6941	-0-	4780	3	2	4	Y	446	517	1			56
04	11820 X	11355	-0-	-465	-0-	491	9									
05	11563 X	11267	-0-	-296	-0-	2	1	10815	3	Y	448	392	1			112
06	11190 X	9797	-0-	-1393	-0-	45	4	493	9							
07	DLQ G-10	10070	-0-	10070	10070	10357	3	359	4	Y	501	323	1			290
08	DLQ G-10	10095	-0-	10095	20165	551	9									
						9069	3	116	4	Y	556	717	1	1	8	128
						612	9									
						9493	3	42	4	Y	486	516	1	1	8	97
						535	9									
						9453	3	14	4	Y	571	608	0	1	8	59
						628	9									
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7700 - 12084						
03	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12159	3	681	9	Y	619	628	0			10
04	12270 X	12097	-0-	-173	-0-	11515	3	10	4	Y	520	520	0			10
05	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	572	9									
06	12420 X	10942	-0-	-1478	-0-	11721	3	43	4	Y	548	547	0			11
07	DLQ G-10	8912	-0-	8912	8912	603	9									
08	DLQ G-10	8690	-0-	8690	17602	10334	3	13	4	Y	541	541	0	1	8	10
						595	9									
						8341	3	18	4	Y	503	484	0	1	8	28
						553	9									
						8212	3	10	4	Y	425	444	0	1	8	8
						468	9									
REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7250 - 11812						
03	8494 X	8113	-0-	-381	-0-	7517	3	596	9	Y	542	566	0			15
04	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	8364	3	741	9	Y	674	593	0			96
05	8494 X	8308	-0-	-186	-0-	7597	3	711	9	Y	646	678	0			64
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	7558	3	853	9	Y	775	763	0			76
07	DLQ G-10	8716	-0-	8716	8716	8041	3	675	9	Y	614	641	0			49
08	DLQ G-10	8841	-0-	8841	17557	8158	3	683	9	Y	621	614	0			56

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. PLEASANT COLONY 25 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID ->	276022	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7308	-	11810		
03		8587 X	7131	-0-	-1456	-0-	5877	3	448	4	N	733	767	0		106
04		8310 X	7816	-0-	-494	-0-	6429	3	376	4	N	919	812	0		213
05		7843 X	7674	-0-	-169	-0-	5749	3	1083	4	N	765	779	0		199
06		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	5505	3	1009	4	N	844	712	0	1 8	330
07		8091 X	7486	-0-	-605	-0-	6366	3	431	4	N	626	787	0	1 8	168
08		8091 X	7498	-0-	-593	-0-	6275	3	510	4	N	648	673	0	1 8	142
		WELL #:		2H	RRCID ->	276035	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7404	-	11895		
03		12152 X	9617	-0-	-2535	-0-	9068	3	549	9	Y	499	594	0		76
04		11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	-0-	76	0		-0-
05		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-				-0-
06		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	12598	3	811	9	Y	737	638	0	2 8	97
07	DLQ	G-10	9833	-0-	9833	9833	9009	3	824	9	Y	749	723	0	2 8	121
08	DLQ	G-10	7026	-0-	7026	16859	6389	3	637	9	Y	579	550	0	2 8	148
		WELL #:		3H	RRCID ->	276055	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7575	-	12070		
03		14694 X	12139	-0-	-2555	-0-	11289	3	850	9	Y	773	789	0		12
04		15240 X	11371	-0-	-3869	-0-	10645	3	10	4	Y	651	650	0		13
05		15748 X	12482	-0-	-3266	-0-	11694	3	43	4	Y	677	677	0		13
06		15240 X	13638	-0-	-1602	-0-	12841	3	16	4	Y	710	709	0	1 8	13
07	DLQ	G-10	12966	-0-	12966	12966	12174	3	26	4	Y	696	670	0	1 8	38
08	DLQ	G-10	12145	-0-	12145	25111	11469	3	14	4	Y	602	628	0	1 8	11
		WELL #:		3H	RRCID ->	276577	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7413	-	12070		
03		17422 X	13778	-0-	-3644	-0-	12842	3	936	9	Y	851	835	0		148
04		16860 X	11410	-0-	-5450	-0-	10572	3	838	9	Y	762	789	0		121
05		17422 X	12363	-0-	-5059	-0-	11491	3	872	9	Y	793	861	0	1 8	52
06		14670 X	13507	-0-	-1163	-0-	12807	3	700	9	Y	636	547	0	2 8	139
07	DLQ	G-10	13408	-0-	13408	13408	12847	3	561	9	Y	510	604	0	2 8	43
08	DLQ	G-10	13246	-0-	13246	26654	12710	3	536	9	Y	487	492	0	2 8	36
		WELL #:		1H	RRCID ->	276594	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7441	-	11999		
03		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7102	3	41	4	Y	352	363	0		11
04		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7474	3	14	4	Y	325	315	0	2 8	19
05		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	7839	3	389	9	Y	354	336	0	1 8	36
06		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7211	3	272	9	Y	247	244	0	1 8	38
07	DLQ	G-10	8062	-0-	8062	8062	7780	3	282	9	Y	256	262	0	1 8	31
08	DLQ	G-10	8148	-0-	8148	16210	7709	3	439	9	Y	399	395	0	1 8	34

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276613	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 7319 - 11984								
03	13640 X	12256	-0-	-1384	-0-	11566 685 9	3	5 4	Y	623	650	1			75
04	13440 X	318	-0-	-13122	-0-	296 21 9	3	1 4	Y	19	8	1			86
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-	781 9	3		Y	3	22	1			67
06	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	21719 781 9	3	277 4	Y	710	665	1	2 8		110
07	DLQ G-10	15986	-0-	15986	15986	14757 1164 9	3	65 4	Y	1058	1070	1	2 8		96
08	DLQ G-10	15076	-0-	15076	31062	14152 903 9	3	21 4	Y	821	812	0	2 8		103
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276627	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7224 - 12060								
03	14446 X	9038	-0-	-5408	-0-	8430 604 9	3	4 4	Y	549	586	1			66
04	13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-	8 3	3	3 9	Y	17	7	1			76
05	13299 X	11	-0-	-13288	-0-	18043 780 9	3	230 4	Y	709	657	1	1 8		59
06	19053 X	19053	-0-	-0-	-0-	13089 716 9	3	58 4	Y	651	700	1	2 8		110
07	DLQ G-10	13863	-0-	13863	13863	12539 873 9	3	19 4	Y	794	764	0	2 8		59
08	DLQ G-10	13431	-0-	13431	27294	12539 873 9	3	19 4	Y	794	764	0	2 8		87
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7715 - 12080								
03	17360 X	14846	-0-	-2514	-0-	14210 3	3	636 9	Y	578	555	0			100
04	16320 X	11590	-0-	-4730	-0-	11091 3	3	499 9	Y	454	482	0			72
05	15128 X	13380	-0-	-1748	-0-	12733 3	3	647 9	Y	588	622	0			38
06	14370 X	13767	-0-	-603	-0-	13231 3	3	536 9	Y	487	418	0	1 8		106
07	DLQ G-10	14347	-0-	14347	14347	13664 3	3	683 9	Y	621	674	0	1 8		52
08	DLQ G-10	13020	-0-	13020	27367	12023 3	3	997 9	Y	906	891	0	1 8		66
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404 - 12110								
03	13826 X	10856	-0-	-2970	-0-	10337 3	3	519 9	Y	472	461	0			82
04	13380 X	9717	-0-	-3663	-0-	9225 3	3	492 9	Y	447	458	0			71
05	13826 X	10228	-0-	-3598	-0-	9636 3	3	592 9	Y	538	574	0			35
06	11820 X	11241	-0-	-579	-0-	10782 3	3	459 9	Y	417	361	0			91
07	DLQ G-10	12130	-0-	12130	12130	11690 3	3	440 9	Y	400	457	0			34
08	DLQ G-10	11622	-0-	11622	23752	11343 3	3	279 9	Y	254	269	0			19
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 7562	PERF. 7327 - 12379								
03	16213 X	12863	-0-	-3350	-0-	12251 3	3	612 9	Y	556	543	0			97
04	15690 X	12433	-0-	-3257	-0-	11853 3	3	580 9	Y	527	540	0			84
05	14570 X	13079	-0-	-1491	-0-	12364 3	3	715 9	Y	650	692	0			42
06	13050 X	9620	-0-	-3430	-0-	8942 3	3	678 9	Y	616	523	0	1 8		134
07	DLQ G-10	14310	-0-	14310	14310	13521 3	3	789 9	Y	717	790	0	1 8		60
08	DLQ G-10	14413	-0-	14413	28723	13679 3	3	734 9	Y	667	677	0	1 8		49
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277593	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 7769	PERF. 7684 - 12530								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SWALE 1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	-	12118		
03	18290 X	17127	-0-	-1163	-0-	16261	3	866	9	Y	787	791	0			152
04	17700 X	16526	-0-	-1174	-0-	15858	3	668	9	Y	607	643	0			116
05	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	16672	3	768	9	Y	698	585	0	1	8	228
06	16560 X	16373	-0-	-187	-0-	15782	3	591	9	Y	537	671	0	1	8	93
07	DLQ G-10	15688	-0-	15688	15688	15104	3	584	9	Y	531	484	0	1	8	139
08	DLQ G-10	14971	-0-	14971	30659	14432	3	539	9	Y	490	466	0	1	8	162
SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	-	12235		
03	18290 X	16394	-0-	-1896	-0-	15574	3	820	9	Y	745	745	0	1	8	143
04	17790 X	14104	-0-	-3686	-0-	13306	3	798	9	Y	725	730	0			138
05	18383 X	15311	-0-	-3072	-0-	14361	3	950	9	Y	864	719	0	1	8	282
06	17790 X	14442	-0-	-3348	-0-	13690	3	752	9	Y	684	846	0	1	8	119
07	DLQ G-10	15846	-0-	15846	15846	15069	3	777	9	Y	706	639	0	1	8	185
08	DLQ G-10	16030	-0-	16030	31876	15285	3	745	9	Y	677	637	0	1	8	224
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090	-	12025		
03	23095 X	20887	-0-	-2208	-0-	19740	3	70	4	Y	979	1009	0	1	8	30
						1077	9									
04	22110 X	19871	-0-	-2239	-0-	18835	3	28	4	Y	916	889	0	2	8	55
						1008	9									
05	22568 X	20508	-0-	-2060	-0-	19435	3	1073	9	Y	975	928	0	1	8	101
06	21840 X	19427	-0-	-2413	-0-	18354	3	1073	9	Y	975	923	0	3	8	150
07	DLQ G-10	19938	-0-	19938	19938	18924	3	1014	9	Y	922	961	0	1	8	110
08	DLQ G-10	19331	-0-	19331	39269	18294	3	1037	9	Y	943	972	0	1	8	80
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	-	12113		
03	28613 X	24082	-0-	-4531	-0-	23143	3	67	4	Y	793	806	0	2	8	19
						872	9									
04	27210 X	23245	-0-	-3965	-0-	22109	3	235	4	Y	819	799	0	4	8	35
						901	9									
05	27187 X	22662	-0-	-4525	-0-	21113	3	764	4	Y	714	693	0	3	8	53
						785	9									
06	25530 X	21747	-0-	-3783	-0-	20805	3	141	4	Y	728	753	0	3	8	25
						801	9									
07	DLQ G-10	22263	-0-	22263	22263	21353	3	88	4	Y	747	745	0	4	8	23
						822	9									
08	DLQ G-10	21309	-0-	21309	43572	20479	3	104	4	Y	660	611	0	4	8	68
						726	9									
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	-	12045		
03	36611 X	28983	-0-	-7628	-0-	28020	3	963	9	Y	875	870	1	1	8	93
04	35940 X	26563	-0-	-9377	-0-	26143	3	7	4	Y	375	429	1	1	8	38
						413	9									
05	37138 X	26576	-0-	-10562	-0-	25765	3	1	4	Y	736	668	1			106
						810	9									
06	35940 X	25402	-0-	-10538	-0-	24517	3	8	4	Y	797	803	1	1	8	99
						877	9									
07	DLQ G-10	22892	-0-	22892	22892	22327	3	48	4	Y	470	517	1	1	8	51
						517	9									
08	DLQ G-10	26341	-0-	26341	49233	25630	3	711	9	Y	646	629	1	1	8	67

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

03		24335 X	22260	-0-	-2075	-0-	21293	3	1	4	Y	878	898	1	103
04		22830 X	21204	-0-	-1626	-0-	20178	3	1026	9	Y	933	920	1	116
05		23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	22245	3	6	4	Y	1431	1312	1	235
06		22290 X	21985	-0-	-305	-0-	20841	3	7	4	Y	1034	1048	1	221
07	DLQ	G-10	22009	-0-	22009	22009	20886	3	2	4	Y	1019	1037	1	203
08	DLQ	G-10	18210	-0-	18210	40219	17133	3	1077	9	Y	979	992	1	190

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	-	11705	
03		25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	24073	3	334	4	Y	1198	1191	1	128
04		25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	23502	3	1165	4	Y	1119	928	1	315
05		26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	22410	3	2792	4	Y	1006	1026	1	291
06		24900 X	22890	-0-	-2010	-0-	19906	3	1998	4	Y	896	1005	1	178
07	DLQ	G-10	25646	-0-	25646	25646	24293	3	287	4	Y	969	871	1	273
08	DLQ	G-10	25200	-0-	25200	50846	23604	3	450	4	Y	1042	1038	1	274

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579	-	11944	
03		89962 X	66530	-0-	-23432	-0-	65135	3	135	4	Y	1145	1161	0	27
04		83820 X	63248	-0-	-20572	-0-	61544	3	493	4	Y	1101	1075	0	47
05		81375 X	61903	-0-	-19472	-0-	59273	3	1473	4	Y	1052	1016	0	78
06		73140 X	57162	-0-	-15978	-0-	55814	3	300	4	Y	953	993	0	33
07	DLQ	G-10	57255	-0-	57255	57255	56040	3	185	4	Y	936	934	0	29
08	DLQ	G-10	55606	-0-	55606	112861	54374	3	220	4	Y	920	848	0	95

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350	-	12055	
03	DLQ	G-10	51022	-0-	51022	151266	48316	3	123	4	Y	2348	2422	0	72
04		199911 X	48645	-0-	-151266	-0-	46178	3	51	4	Y	2196	2133	0	132
05		46464 X	46464	-0-	-0-	-0-	44486	3	1978	9	Y	1798	1742	0	186
06		49590 X	44095	-0-	-5495	-0-	42032	3	2063	9	Y	1875	1768	0	290
07		51243 X	45511	-0-	-5732	-0-	43413	3	2098	9	Y	1907	1962	0	228
08		51026 X	44369	-0-	-6657	-0-	42574	3	1795	9	Y	1632	1715	0	138

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 283991	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7785 - 12855									
03	62837 X	52572	-0-	-10265	-0-	51009	3	1563	9	Y	1421	1438	1	3	8	151
04	58710 X	48742	-0-	-9968	-0-	47302	3	8	4	Y	1302	1318	1	3	8	132
						1432	9									
05	57164 X	48947	-0-	-8217	-0-	47560	3	1	4	Y	1260	1199	1	2	8	191
						1386	9									
06	54000 X	42606	-0-	-11394	-0-	41640	3	8	4	Y	871	952	1	2	8	108
						958	9									
07	DLQ G-10	36916	-0-	36916	36916	35831	3	50	4	Y	941	944	1	3	8	102
						1035	9									
08	DLQ G-10	42543	-0-	42543	79459	41434	3	1109	9	Y	1008	1003	1	3	8	104
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 284096	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7515 - 12165									
03	64480 X	55436	-0-	-9044	-0-	53940	3	4	4	Y	1356	1461	1	6	8	158
						1492	9									
04	62400 X	52578	-0-	-9822	-0-	51135	3	1443	9	Y	1312	1300	1	8	8	162
05	58311 X	45876	-0-	-12435	-0-	44768	3	23	4	Y	986	981	1	6	8	161
						1085	9									
06	56070 X	43068	-0-	-13002	-0-	41792	3	30	4	Y	1133	1044	1	9	8	241
						1246	9									
07	DLQ G-10	42810	-0-	42810	42810	41739	3	8	4	Y	966	1006	1	11	8	190
						1063	9									
08	DLQ G-10	39138	-0-	39138	81948	38089	3	1049	9	Y	954	952	1	9	8	183
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7529 - 12287									
03	89993 X	68999	-0-	-20994	-0-	66323	3	126	4	Y	2318	2347	0	7	8	56
						2550	9									
04	83340 X	65219	-0-	-18121	-0-	62337	3	489	4	Y	2175	2128	0	9	8	94
						2393	9									
05	82708 X	64223	-0-	-18485	-0-	60432	3	1503	4	Y	2080	2011	0	9	8	154
						2288	9									
06	76200 X	59898	-0-	-16302	-0-	57467	3	308	4	Y	1930	2009	0	9	8	66
						2123	9									
07	DLQ G-10	59655	-0-	59655	59655	57406	3	188	4	Y	1874	1871	0	11	8	58
						2061	9									
08	DLQ G-10	57423	-0-	57423	117078	55234	3	223	4	Y	1787	1649	0	11	8	185
						1966	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018	TOTAL DEPTH 7352	PERF. 7352 - 7890									
03	54033 X	41386	-0-	-12647	-0-	39967	3	174	4	Y	1132	1149	1	1	8	72
						1245	9									
04	50890 X	50890	-0-	-0-	-0-	49327	3	64	4	Y	1363	1323	1	3	8	109
						1499	9									
05	44485 X	44081	-0-	-404	-0-	42723	3	137	4	Y	1110	1107	1	2	8	110
						1221	9									
06	42540 X	37540	-0-	-5000	-0-	36063	3	137	4	Y	1218	1266	1	3	8	59
						1340	9									
07	DLQ G-10	27910	-0-	27910	27910	26765	3	1	4	Y	1040	983	1	3	8	113
						1144	9									
08	DLQ G-10	27588	-0-	27588	55498	26554	3	1034	9	Y	940	953	1	4	8	96

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GIACOMO 11 FEE				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	63659	-0-	63659	196957	60806 3	2852 9	1 4	Y	2593	2615 1	6 8	275
04	256559 X	59602	-0-	-196957	-0-	56589 3	2989 9	24 4	Y	2717	2711 1	6 8	275
05	59098 X	59098	-0-	-0-	-0-	56546 3	2548 9	4 4	Y	2316	2233 1	4 8	354
06	66240 X	53515	-0-	-12725	-0-	51519 3	1970 9	26 4	Y	1791	1918 1	5 8	222
07	68448 X	46565	-0-	-21883	-0-	44530 3	1880 9	155 4	Y	1709	1739 1	7 8	185
08	63674 X	54074	-0-	-9600	-0-	51812 3	1880 9	2262 9	Y	2056	2023 1	6 8	212
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #: 4H	RRCID -> 286003	COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 7266	PERF. 7475	- 11845	
03	DLQ G-10	51151	-0-	51151	155776	48991 3	2852 9	2160 9	Y	1964	2105 1	3 8	230
04	202826 X	47050	-0-	-155776	-0-	45071 3	2989 9	1979 9	Y	1799	1802 1	4 8	223
05	50312 X	50312	-0-	-0-	-0-	48861 3	2548 9	1451 9	Y	1319	1323 1	2 8	217
06	52950 X	46150	-0-	-6800	-0-	44499 3	1970 9	1651 9	Y	1501	1393 1	4 8	321
07	53351 X	46028	-0-	-7323	-0-	44640 3	1880 9	1388 9	Y	1262	1328 1	5 8	250
08	51150 X	43935	-0-	-7215	-0-	42525 3	9128 9	1410 9	Y	1282	1280 1	5 8	247
KINGMAN 45 STATE UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 287179	COMPL. DATE 10/21/2018				TOTAL DEPTH 8161	PERF. 8177	- 18072	
03	116485 X	116485	-0-	-0-	-0-	104910 3	8671 9	11575 9	Y	10523	10552 0	42 8	79
04	99300 X	99300	-0-	-0-	-0-	89671 3	8433 9	9629 9	Y	8754	8683 0	48 8	102
05	102052 X	98706	-0-	-3346	-0-	88957 3	8671 9	9749 9	Y	8863	8817 0	38 8	110
06	98760 X	87056	-0-	-11704	-0-	78266 3	8671 9	119 4	Y	7883	7825 0	27 8	141
07	DLQ G-10	78295	-0-	78295	78295	69859 3	8433 9	3 4	Y	7666	7668 0	28 8	111
08	DLQ G-10	72051	-0-	72051	150346	63674 3	7830 9	547 4	Y	7118	7076 0	28 8	125
ELWOOD 29 ZZ UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 288202	COMPL. DATE 07/13/2019				TOTAL DEPTH 8548	PERF. 8412	- 18714	
03	114731 X	81888	-0-	-32843	-0-	69266 3	12389 9	233 4	Y	11263	11432 0	52 8	147
04	76686 X	76686	-0-	-0-	-0-	65362 3	11202 9	122 4	Y	10184	10003 0	63 8	265
05	94550 X	75010	-0-	-19540	-0-	64132 3	10798 9	80 4	Y	9816	9755 0	52 8	274
06	89460 X	62231	-0-	-27229	-0-	53060 3	8763 9	408 4	Y	7966	7985 0	43 8	212
07	83886 X	46427	-0-	-37459	-0-	38409 3	7632 9	386 4	Y	6938	6720 0	31 8	399
08	81902 X	63942	-0-	-17960	-0-	54547 3	9128 9	267 4	Y	8298	8328 0	59 8	310
CARRY BACK 6 STATE				WELL #: 7H	RRCID -> 288739	COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7695	- 17863	
03	160926 X	160926	-0-	-0-	-0-	137148 3	23756 9	22 4	Y	21596	21473 0	66 8	179
04	139800 X	133226	-0-	-6574	-0-	115801 3	17180 9	245 4	Y	15618	15563 0	68 8	166
05	144460 X	124564	-0-	-19896	-0-	110234 3	14300 9	30 4	Y	13000	12983 0	52 8	131
06	116961 X	116961	-0-	-0-	-0-	105091 3	11757 9	113 4	Y	10688	10654 0	49 8	116
07	144460 X	117308	-0-	-27152	-0-	106674 3	9640 9	10634 9	Y	9667	9610 0	57 8	116
08	144460 X	112611	-0-	-31849	-0-	102724 3	9640 9	247 4	Y	8764	8698 0	51 8	131

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716 - 17937	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	311922 X	163905	-0-	-148017	-0-	138899 3	24984 9	22 4	Y	22713	22599 0	66 8	188
04	301860 X	135538	-0-	-166322	-0-	116868 3	18423 9	247 4	Y	16748	16690 0	68 8	178
05	311922 X	128216	-0-	-183706	-0-	112739 3	15447 9	30 4	Y	14043	14027 0	53 8	141
06	114875 X	114875	-0-	-0-	-0-	102153 3	12615 9	107 4	Y	11468	11436 0	48 8	125
07	176886 X	114156	-0-	-62730	-0-	102915 3	11241 9	9	Y	10219	10168 0	54 8	122
08	163897 X	107962	-0-	-55935	-0-	97494 3	10230 9	238 4	Y	9300	9233 0	50 8	139

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762 - 17967	
03	212021 X	212021	-0-	-0-	-0-	172650 3	39343 9	28 4	Y	35766	35621 0	67 8	296
04	195600 X	191041	-0-	-4559	-0-	161178 3	29522 9	341 4	Y	26838	26773 0	76 8	285
05	202120 X	179728	-0-	-22392	-0-	155009 3	24679 9	40 4	Y	22435	22434 0	60 8	226
06	195600 X	158645	-0-	-36955	-0-	138620 3	19881 9	144 4	Y	18074	18049 0	54 8	197
07	202120 X	155355	-0-	-46765	-0-	137248 3	18107 9	9	Y	16461	16398 0	63 8	197
08	202120 X	145289	-0-	-56831	-0-	128747 3	16229 9	313 4	Y	14754	14673 0	57 8	221

DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247 - 18635	
03	54488 X	NO RPT	-0-	-54488	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	233520 X	NO RPT	-0-	-233520	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	241304 X	NO RPT	-0-	-241304	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	233520 X	NO RPT	-0-	-233520	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	241304 X	NO RPT	-0-	-241304	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715 - 18961	
04	0	555	-0-	555	555	438 3	105 9	12 4	N	95	83 0	9 8	3
05	0	76680	-0-	76680	77235	57002 3	19384 9	294 4	N	17622	17493 0	79 8	53
06	DELQ PR	55822	-0-	55822	133057	44193 3	11127 9	502 4	N	10115	10063 0	79 8	26
07	190562 X	57505	-0-	-133057	-0-	46046 3	10957 9	502 4	N	9961	9882 0	88 8	17
08	106423 X	52407	-0-	-54016	-0-	42603 3	9420 9	384 4	N	8564	8467 0	88 8	26

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
THOMASON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182140	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10201 - 10252	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097 3		N	-0-			26
04	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 3		N	-0-			26
05	2542 N	2532	-0-	-10 B	-0-	2532 3		N	-0-			26
06	3360 N	3452	-0-	92 B	92	3452 3		N	-0-			26
*07	3315 N	3223	-0-	-92 B	-0-	3223 3		N	-0-			26
*08	2973 N	2973	-0-	-0- B	-0-	2973 3		N	-0-			26
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	346 1		188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			188
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			188
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			188
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			188
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 51180 01/01/2019											

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1114 2	24 9	N	22			131
04	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1076 2	19 9	N	17			148
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1087 2	14 9	N	13			161
06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1029 2	13 9	N	12			173
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1054 2	12 9	N	11			184
*08	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1012 2	13 9	N	12			196
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	934	-0-	-151 B	-0-	934 2		N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2		N	-0-			-0-
06	900 N	748	-0-	-152 B	-0-	748 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	300	-0-	-723 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
08	992 N	133	-0-	-859 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK						
HUNT OIL COMPANY			416330									
HORN -9-		WELL #:	1	RRCID -> 216554	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10092	- 10350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	61 -0-	-32 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
04		60 N	19 -0-	-41 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
05		62 N	-0- -0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0- -0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0- -0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC			642652			CNTY: GLASSCOCK						
BARFIELD 8 -A-		WELL #:	1-T	RRCID -> 172586	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 10360	PERF.10048	- 10264				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	237 -0-	-197 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-
04		420 N	275 -0-	-145 B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
05		262 N	262 -0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
06		257 N	257 -0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
07		287 N	287 -0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*08		266 N	266 -0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAILEY		WELL #:	1 L	RRCID -> 181731	COMPL. DATE 05/24/1983	TOTAL DEPTH 11145	PERF.10044	- 10555				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56												
03		2723 N	2667 -0-	-56 B	-0-	1 1 132 9	2534 3	N	120	191 1		66
04		3000 N	3606 -0-	606 B	606	1 1 127 9	3478 3	N	115	1 8		180
05		558	2436 -0-	1878 B	2484	2379 3	57 9	N	52			232
06		540	3952 -0-	3412 B	5896	3841 3	111 9	N	101			333
07		558	3408 -0-	2850 B	8746	3368 3	40 9	N	36	193 1		176
08		558	3290 -0-	2732 B	11478	3277 3	13 9	N	12			188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11478												

SHAMROCK -4-		WELL #:	1	RRCID -> 246996	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 10370	PERF.10030	- 10270				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		117 N	117 -0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			63
04		154 N	154 -0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-			63
05		351 N	351 -0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			63
06		606 N	606 -0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-			63
07		1068 N	1068 -0-	-0- B	-0-	1068 3		N	-0-			63
*08		560 N	560 -0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)			24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GLASSCOCK						
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC			642652									
BAILEY		WELL #:	1 U	RRCID -> 159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11145	PERF. 8434	- 8468			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
CITATION OIL & GAS CORP.		154235													
TXL -13-		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 4870 - 5044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
WASHITA 53-2-42 LOV		153438													
		WELL #: 1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4587 - 6810					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CIMAREX ENERGY CO.		153438													
DIXIELAND 10		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791		PERF.16465 - 16535					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND 10		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610		PERF.16490 - 16515					
03	47368 X	9842	-0-	-37526	-0-	9842	3			N	-0-				-0-
04	20280 X	-0-	-0-	-20280	-0-					N	-0-				-0-
05	36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	36368	3			N	-0-				-0-
06	44028 X	44028	-0-	-0-	-0-	44028	3			N	-0-				-0-
07	49109 X	49109	-0-	-0-	-0-	49109	3			N	-0-				-0-
*08	47837 X	47837	-0-	-0-	-0-	47837	3			N	-0-				-0-

APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620		PERF.16451 - 16480					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400		PERF.17144 - 17289					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIXIELELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506 PERF.15364 - 15434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC				263924			CAPACITY		CNTY: REEVES		
STATE 71		WELL #:		2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035 PERF.17660 - 17685	
03		249736 X	112	-0-	-249624	-0-	112	1	N	-0-	-0-
04		236400 X	-0-	-0-	-236400	-0-			N	-0-	-0-
05		244280 X	164540	-0-	-79740	-0-	164540	3	N	-0-	-0-
06		233400 X	202749	-0-	-30651	-0-	202749	3	N	-0-	-0-
07		236375 X	215478	-0-	-20897	-0-	215478	3	N	-0-	-0-
08		164548 X	NO RPT	-0-	-164548	-0-			N	NO RPT	-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352			CAPACITY		CNTY: REEVES		
HARRISON STATE		WELL #:		1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615 PERF.16532 - 16540	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOLLARHIDE (YATES)				25188 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #:		83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940 PERF. 2768 - 2788	
03		3100 N	10726	-0-	7626	7626	10726	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	1101	-0-	-1899	5727	1101	3	N	-0-	-0-
05		3100 N	716	-0-	-2384	3343	716	3	N	-0-	-0-
06		3352 X	9	-0-	-3343	-0-	9	3	N	-0-	-0-
07		403 X	5	-0-	-398	-0-	5	3	N	-0-	-0-
08		403 X	2	-0-	-401	-0-	2	3	N	-0-	-0-

COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #:		6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561 PERF. 2684 - 2746	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079 PERF. 2710 - 2761	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* EOM
										PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR			
OLSEN ENERGY INC.				621750							
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038
03	2511 #	2426	-0-	-85	-0-	2426	2			N	-0-
04	2370 #	1827	-0-	-543	-0-	1827	2			N	-0-
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-
06	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-
07	2418 #	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-
08	2418 #	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10233 - 10476
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OXY USA WTP LP				630555							
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660
03	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-
04	240 #	113	-0-	-127	-0-	89	2	24	9	N	22
05	248 #	117	-0-	-131	-0-	89	2	28	9	N	25
06	240 #	132	-0-	-108	-0-	111	2	21	9	N	19
07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-
*08	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-
											40
											77
									62	1	40
											58
											58
									48	1	10

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4212	RRCID ->	282008	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9786 - 10328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		279 #	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
04		330 R	330	-0-	-0-	-0-	317 2	13 4	N	-0-			-0-
05		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
06		317 R	317	-0-	-0-	-0-	309 2	8 4	N	-0-			-0-
07		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
*08		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	282041	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10326 - 10569	
03		614 R	614	-0-	-0-	-0-	598 2	16 4	N	-0-			-0-
04		559 R	559	-0-	-0-	-0-	533 2	26 4	N	-0-			-0-
05		575 R	575	-0-	-0-	-0-	541 2	34 4	N	-0-			-0-
06		530 R	530	-0-	-0-	-0-	478 2	52 4	N	-0-			-0-
07		617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
*08		700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1003 T	RRCID ->	282167	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	10218 - 13141	
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 4	N	-0-			-0-
04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	46 2	2 4	N	-0-			-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 4	N	-0-			-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	18 2	2 4	N	-0-			-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		503	RRCID ->	282236	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10295 - 10511	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	283365	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	13301	PERF.	10264 - 10495	
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	20 2	1 4	Y	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	26 2	2 4	Y	-0-			-0-
06		38 R	38	-0-	-0-	-0-	34 2	4 4	Y	-0-			-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
*08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	283591	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10428 - 10460	
03		237 R	237	-0-	-0-	-0-	231 2	6 4	N	-0-			-0-
04		239 R	239	-0-	-0-	-0-	228 2	11 4	N	-0-			-0-
05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	235 2	15 4	N	-0-			-0-
06		207 R	207	-0-	-0-	-0-	187 2	20 4	N	-0-			-0-
07		226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
*08		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	288898	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12179	PERF.	10294 - 10307	
03		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04		296 R	296	-0-	-0-	-0-	285 2	11 4	N	-0-			-0-
05		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
06		231 R	231	-0-	-0-	-0-	225 2	6 4	N	-0-			-0-
07		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*08		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. REYNOLDS-PARKS		25395 166 147862		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496						
*01	5780 R	5780	-0-	-0-	-0-	5548	3	232	9	Y	211	184	1			421
*02	6674 R	6674	-0-	-0-	-0-	6593	3	81	9	Y	74	192	1			303
*03	11135 R	11135	-0-	-0-	-0-	10978	3	157	9	Y	143	178	1			268
*04	8560 R	8560	-0-	-0-	-0-	8450	3	110	9	Y	100					368
*05	5363 #	210	-0-	-5153	-0-	131	3	79	9	Y	72					440
*06	5190 #	3679	-0-	-1511	-0-	3638	3	41	9	Y	37					477
*07	6350 R	6350	-0-	-0-	-0-	6186	3	164	9	Y	149	350	1			276
*08	5709 R	5709	-0-	-0-	-0-	5663	3	46	9	Y	42					318

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. MIDLAND FEE		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A				
03	465 #	375	-0-	-90	-0-	375	4			N	-0-					57
04	510 #	329	-0-	-181	-0-	329	4			N	-0-					57
05	527 #	388	-0-	-139	-0-	388	4			N	-0-					57
06	510 #	323	-0-	-187	-0-	323	4			N	-0-					57
07	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	4			N	-0-					57
08	403 #	282	-0-	-121	-0-	282	4			N	-0-					57

OXY USA WTP LP DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		630555		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11578 - 11966		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415 - 11823		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802 - 12161		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.	11447 - 11859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	11840 - 12025	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11675 - 11740	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11662 - 11797	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11660 - 11800	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11907 - 12042	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555					
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555							
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	031084	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555						
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

POOL-A		WELL #:	1	RRCID ->	032925	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2104	RRCID ->	033089	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4203	RRCID ->	034336	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1501	RRCID ->	036735	COMPL. DATE	08/26/1965	TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870	
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11654 - 11784	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT		WELL #:		907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	142083	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
03	85746 #	NO RPT	-0-	-85746	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
04	71100 #	NO RPT	-0-	-71100	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 805		RRCID -> 209086		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP			//CONT.//	630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11922	PERF.	12144 - 15899			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	1616	RRCID ->	226788	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12165 - 15110			
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	806	RRCID ->	230835	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	12326 - 15285			
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	4204	RRCID ->	282032	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	13053	PERF.	11394 - 11862			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	803	RRCID ->	282033	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13544	PERF.	11636 - 11853			
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT			WELL #:	1613	RRCID ->	285764	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	13263	PERF.	11830 - 12174			
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2715	3	90	9	Y	82	122	1	60
04		2640 #	2631	-0-	-9	-0-	2553	3	78	9	Y	71	56	1	75
05		2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2662	3	67	9	Y	61	97	1	39
06		2700 #	2153	-0-	-547	-0-	2109	3	44	9	Y	40			79
07		2790 #	2693	-0-	-97	-0-	2613	3	80	9	Y	73	102	1	50
08		2790 #	2308	-0-	-482	-0-	2244	3	64	9	Y	58	52	1	56

THOMPSON, J. CLEO 855610															
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD															
RJD ENERGY, LLC 714310															
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328															
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999															
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A															
03		46128 X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-			-0-
04		44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-					N	-0-			-0-
05		46128 X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-			-0-
06		44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-					N	-0-			-0-
07		46128 X	-0-	-0-	-46128	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3018 - 3140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 2992 - 3006				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 3115 - 3222				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8258 - 8300				
03	2728 N	1779	-0-	-949	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-			-0-
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-			-0-
07	2976 N	1494	-0-	-1482	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
08	3007 N	2890	-0-	-117	-0-	2890	3			N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967												
TXL "HHH"		WELL #: 1		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8689 - 8734				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
DARKENS OIL & GAS INC.		200560							
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	992 N	923	-0-	-69	-0-	900 2	23 9	N	25
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	750 2	66 9	N	85
05	868 N	604	-0-	-264	-0-	560 2	44 9	N	125
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	800 2	66 9	N	185
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	150 2	19 9	N	42
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	550 2	48 9	N	86

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812	
03	1364 N	534	-0-	-830	-0-	500 2	34 9	Y	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	75
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-	Y	85
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	100 2	33 9	Y	115
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	73 2	33 9	Y	145
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	170

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
DARKENS OIL & GAS INC.		200560							
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 048481		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A	
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 U							
03	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823 2	-0-	N	-0-
04	1110 N	570	-0-	-540	-0-	570 2	-0-	N	-0-
05	1054 N	533	-0-	-521	-0-	533 2	-0-	N	-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	-0-	N	-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	N	-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 138758		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680	
03	930 N	475	-0-	-455	-0-	475 2	-0-	N	-0-
04	900 N	240	-0-	-660	-0-	240 2	-0-	N	-0-
05	930 N	6	-0-	-924	-0-	6 2	-0-	N	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)			28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC			825474										
ELLSINORE ROYALTY COMPANY			WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	7234 - 7459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		94	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		94	
05		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		94	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		94	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	

ELLSINORE ROYALTY CO.			WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271 - 7464	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLSINORE			WELL #:	61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLSINORE			WELL #:	60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384	
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)			28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.			058893										
ELLSINORE			WELL #:	60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			616999										
FULK, MONTGOMERY			WELL #:	5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	1					5
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	5					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OXY USA INC. 630591
 ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04		3660 X	2626	-0-	-1034	-0-		2626	3		N	-0-					-0-
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-
06		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-
07		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-
08		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474									
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 12061 - 12468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461		PERF. N/A	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7171 - 7185	
03	2573 X	1035	-0-	-1538	-0-	113 1	922 2	Y	-0-		-0-
04	2280 X	1679	-0-	-601	-0-	168 1	1511 2	Y	-0-		-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	225 1	1932 2	Y	2	1 0	1 1 2
						2 9					
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	215 1	1881 2	Y	2	1 1	3
						2 9					
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	224 1	1932 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
08	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	226 1	1901 2	Y	1		3
						1 9					

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7312	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 6983 - 7289	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474				CNTY: PECOS			
ELLSINORE		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707
03		2108 N	-0-	-0-	-2108						-0-
04		2 N	2	-0-	-0-		2 3				-0-
05		2108 N	NO RPT	-0-	-2108						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07		2 N	NO RPT	-0-	-2						-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-						-0-

LAESCALERA		WELL #:		2601	RRCID ->	151088	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7413 - 7553
03		372 N	-0-	-0-	-372						28
04		0 N	-0-	-0-	-0-						28
05		310 N	NO RPT	-0-	-310						28
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-						28
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-						28
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-						28

LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 7220 - 7770
03		6262 X	697	-0-	-5565		697 3				36
04		6060 X	871	-0-	-5189		871 3				36
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867						36
06		4680 X	NO RPT	-0-	-4680						36
07		4836 X	NO RPT	-0-	-4836						36
08		899 X	NO RPT	-0-	-899						36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996							
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	713 N	373	-0-	-340	-0-	325	3	48	9	Y	44	42 0	2
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1	1	1764	3	Y	15	16 0	1
						17	9						
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-	1 0	-0-
06	390 N	75	-0-	-315	-0-	75	3			Y	-0-		-0-
07	3100 N	3816	-0-	716	716	1	1	3815	3	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3712	-0-	612	1328	1	1	3688	3	Y	21	20 0	1
						23	9						

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC		263924										
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2512 - 2808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2492 - 3032				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2799				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2555 - 2761				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2567 - 2775				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2564 - 2780				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 2584 - 2789				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981								
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		3	RRCID ->	153205	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2694 - 2888
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2							-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMMA (BARNETT SHALE)		28899 040		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		247756												
UL G 1-15		WELL #:		4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10615 - 15840		
03	22382	19671	-0-	-2711	363370	16845	3	42	4	Y	2531	2484	1	109
						2784	9							
04	21660	18377	-0-	-3283	360087	15811	3	128	4	Y	2216	2225	1	100
						2438	9							
05	22382	16489	-0-	-5893	354194	13993	3	90	4	Y	2187	1952	1	335
						2406	9							
06	21660	18783	-0-	-2877	351317	16648	3	103	4	Y	1847	1952	1	230
						2032	9							
*07	22382	20892	-0-	-1490	349827	18399	3	455	4	Y	1853	1919	1	164
						2038	9							
08	19685 #	NO RPT	-0-	-19685	330142					Y	NO RPT			164

UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10630 - 17800		
03	54529	28915	-0-	-25614	453882	25159	3	83	4	Y	3339	3323	1	202
						3673	9							
04	52770	21181	-0-	-31589	422293	17534	3	53	4	Y	3267	3094	1	375
						3594	9							
05	54529	31171	-0-	-23358	398935	27970	3	3201	9	Y	2910	2319	1	966
						26719	3	25	4	Y	2873	3180	1	659
06	52770	29904	-0-	-22866	376069	3160	9							
						27217	3							
*07	54529	30367	-0-	-24162	351907			3150	9	Y	2864	3278	1	245
08	28923 #	NO RPT	-0-	-28923	322984					Y	NO RPT			245

UL G 1-15 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10465 - 15831		
03	0	23316	-0-	23316	703159	20687	3	52	4	Y	2343	2304	1	100
						2577	9							
04	0	21573	-0-	21573	724732	18997	3	155	4	Y	2201	2201	1	100
						2421	9							
05	0	24045	-0-	24045	748777	21328	3	139	4	Y	2344	2087	1	357
						2578	9							
06	0	20950	-0-	20950	769727	18697	3	116	4	Y	1943	2059	1	241
						2137	9							
07	0	18001	-0-	18001	787728	15303	3	379	4	Y	2108	2162	1	187
						2319	9							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	787728					Y	NO RPT			187

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	55769	49560	-0-	-6209	38289	42792	3	6768	9	Y	6153	5894	1	378	
04	53970	45871	-0-	-8099	30190	40071	3	5800	9	Y	5273	5427	1	224	
05	55769	5193	-0-	-50576	-0-	4543	3	650	9	Y	591			815	
06	28045 R	28045	-0-	-0-	-0-	23662	3	5	4	Y	3980	4498	1	297	
						4378	9								
07	36870 R	36870	-0-	-0-	-0-	31174	3	84	4	Y	5102	5204	1	195	
						5612	9								
08	49569 #	40515	-0-	-9054	-0-	35389	3	2	4	Y	4658	4566	1	287	
						5124	9								

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

03	0 W	20451	-0-	20451	1187450	18021	3	2430	9	N	2209	2104	1	563
04	0 W	3488	-0-	3488	1190938	2368	3	1120	9	N	1018	1221	1	360
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1190938					N	-0-			360
06	0 W	5562	-0-	5562	1196500	5123	3	439	9	N	399	351	1	408
07	0 W	7988	-0-	7988	1204488	7251	3	737	9	N	670	670	1	408
08	0 W	9895	-0-	9895	1214383	8918	3	977	9	N	888	860	1	436

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

03	0	3383	-0-	3383	506420	2096	3	29	4	Y	1144	862	1	621
						1258	9							
04	0	6339	-0-	6339	512759	5103	3	36	4	Y	1091	1044	1	668
						1200	9							
05	0	-0-	-0-	-0-	512759					Y	-0-			668
06	0	4687	-0-	4687	517446	2234	3	650	4	Y	1639	1863	1	444
						1803	9							
07	0	4219	-0-	4219	521665	2668	3	244	4	Y	1188	1196	1	436
						1307	9							
08	0	3576	-0-	3576	525241	2434	3	17	4	Y	1023	1015	1	444
						1125	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

03	43927	18209	-0-	-25718	-0-	14702	3	3507	9	Y	3188	3046	1	196
04	42510	18754	-0-	-23756	-0-	15074	3	3680	9	Y	3345	3398	1	143
05	43927	2122	-0-	-41805	-0-	1709	3	413	9	Y	375			518
06	42510	6738	-0-	-35772	-0-	5504	3	1	4	Y	1121	1555	1	84
						1233	9							
07	26915 R	26915	-0-	-0-	-0-	22781	3	61	4	Y	3703	3645	1	142
						4073	9							
*08	29312 R	29312	-0-	-0-	-0-	25861	3	2	4	Y	3135	3084	1	193
						3449	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

03	28148	4458	-0-	-23690	-0-	3384	3	40	4	Y	940	936	1	51
						1034	9							
04	27240	6056	-0-	-21184	-0-	4936	3	1120	9	Y	1018	996	1	73
05	28148	1317	-0-	-26831	-0-	1266	3	51	9	Y	46			119
06	27240	5694	-0-	-21546	-0-	5254	3	25	4	Y	377	433	1	63
						415	9							
07	28148	3866	-0-	-24282	-0-	2969	3	57	4	Y	764	781	1	46
						840	9							
08	6262 #	3759	-0-	-2503	-0-	2775	3	1	4	Y	894	852	1	88
						983	9							

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS			
TABULA RASA ENERGY, LLC		834332									
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID ->	038841	COMPL. DATE	08/20/1965	TOTAL DEPTH	1300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		247756										
UNIVERSITY F		WELL #: 1541		RRCID ->	281706	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10838 - 10872		
03	8773 #	8383	-0-	-390	-0-	8189	3	194	9	Y	176	242
04	8490 #	7808	-0-	-682	-0-	7650	3	62	4	Y	87	72
						96	9					
05	8277 #	8042	-0-	-235	-0-	7852	3	5	4	Y	168	103
						185	9					
06	8103 R	8103	-0-	-0-	-0-	7881	3	32	4	Y	173	116
						190	9					
*07	8338 R	8338	-0-	-0-	-0-	7951	3	139	4	Y	225	71
						248	9					
08	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT	71

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	282287	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11660 - 15989		
03	22692	3848	-0-	-18844	537158	3663	3	13	4	Y	156	89
						172	9					
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-	89
*05	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-	89
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-	89
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-	89
*08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT	89

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID ->	283296	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11075 - 15529		
03	17037 R	17037	-0-	-0-	-0-	16417	3	103	4	Y	470	267
						517	9					
04	17640 #	14699	-0-	-2941	-0-	13843	3	412	4	Y	404	135
						444	9					
05	17040 R	17040	-0-	-0-	-0-	16477	3	218	4	Y	314	282
						345	9					
06	16230 #	15137	-0-	-1093	-0-	14802	3	37	4	Y	271	69
						298	9					
07	16771 #	13179	-0-	-3592	-0-	12580	3	325	4	Y	249	143
						274	9					
08	16771 #	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT	143

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID ->	283297	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11250 - 16358		
03	14976 R	14976	-0-	-0-	-0-	14077	3	88	4	Y	737	394
						811	9					
04	17040 #	14332	-0-	-2708	-0-	13172	3	392	4	Y	698	219
						768	9					
05	17029 R	17029	-0-	-0-	-0-	15607	3	206	4	Y	1105	831
						1216	9					
06	22541 R	22541	-0-	-0-	-0-	20754	3	53	4	Y	1576	301
						1734	9					
*07	23367 R	23367	-0-	-0-	-0-	21608	3	557	4	Y	1093	627
						1202	9					
08	14973 #	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT	627

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	8835 #	6338	-0-	-2497	-0-	5972	3	37	4	Y	299	284	1	183
						329	9							
04	7920 #	1399	-0-	-6521	-0-	1330	3	40	4	Y	26	167	1	42
						29	9							
05	9548 #	1690	-0-	-7858	-0-	1628	3	22	4	Y	36	29	1	49
						40	9							
06	9360 #	5359	-0-	-4001	-0-	5135	3	13	4	Y	192	211	1	30
						211	9							
07	9672 #	30	-0-	-9642	-0-	12	3	18	9	Y	16	25	1	21
08	6324 #	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			21

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586				
03	10295 R	10295	-0-	-0-	-0-	9658	3	637	9	Y	579	368	1	242
04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-	50	1	192
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			192
06	7578 R	7578	-0-	-0-	-0-	7347	3	231	9	Y	210	339	1	63
*07	12197 R	12197	-0-	-0-	-0-	11432	3	19	4	Y	678	662	1	79
						746	9							
08	9703 #	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT			79

UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084				
03	24087 #	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-			132
04	13470 #	8334	-0-	-5136	-0-	7812	3	58	4	Y	422	433	1	121
						464	9							
05	12245 #	5798	-0-	-6447	-0-	5530	3	3	4	Y	241	206	1	156
						265	9							
06	11850 #	11019	-0-	-831	-0-	10199	3	32	4	Y	716	506	1	366
						788	9							
*07	22642 R	22642	-0-	-0-	-0-	21034	3	358	4	Y	1136	1191	1	311
						1250	9							
08	8618 #	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT			311

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704				
03	18383 #	13709	-0-	-4674	-0-	12689	3	1020	9	Y	927	653	1	430
04	5640 #	4181	-0-	-1459	-0-	4181	3			Y	-0-	385	1	45
05	9641 #	5067	-0-	-4574	-0-	4643	3	424	9	Y	385	79	1	351
06	14765 R	14765	-0-	-0-	-0-	13500	3	1265	9	Y	1150	1267	1	234
*07	17556 R	17556	-0-	-0-	-0-	16368	3	26	4	Y	1056	1152	1	138
						1162	9							
08	9920 #	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT			138

UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724				
03	13919 #	8961	-0-	-4958	-0-	8666	3	31	4	Y	240	304	1	160
						264	9							
04	13470 #	3327	-0-	-10143	-0-	3204	3	1	4	Y	111	261	1	10
						122	9							
05	10943 #	3332	-0-	-7611	-0-	3332	3			Y	-0-			10
06	10733 R	10733	-0-	-0-	-0-	9886	3	10	4	Y	761	646	1	125
						837	9							
07	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-			125
08	8959 #	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT			125

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 9-35		WELL #: 1H		RRCID -> 284502		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 11159		PERF.11985 - 14985				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	13020 #	12189	-0-	-831	-0-	11056	3	1133	9	N	1030	740	1	435
04	12600 #	2966	-0-	-9634	-0-	2243	3	723	9	Y	657	541	1	116
05	9796 #	3695	-0-	-6101	-0-	3594	3	101	9	Y	92			208
06	12780 #	11403	-0-	-1377	-0-	10268	3	1135	9	Y	1032	1147	1	93
07	13206 #	10400	-0-	-2806	-0-	9511	3	889	9	Y	808	778	1	123
08	12183 #	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT			123

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934				
03	8401 #	7579	-0-	-822	-0-	7066	3	513	9	Y	466	383	1	252
04	9950 R	9950	-0-	-0-	-0-	8719	3	1231	9	Y	1119	1290	1	81
05	11067 #	2404	-0-	-8663	-0-	2205	3	199	9	Y	181	48	1	214
06	10710 #	8165	-0-	-2545	-0-	7022	3	1143	9	Y	1039	1058	1	195
07	9796 #	9340	-0-	-456	-0-	8391	3	14	4	Y	850	933	1	112
08	10292 #	NO RPT	-0-	-10292	-0-	935	9			Y	NO RPT			112

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		247756												
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 10852		PERF.10705 - 17515				
03	39401	24471	-0-	-14930	186648	19826	3	4645	9	Y	4223	4193	1	256
04	38130	28497	-0-	-9633	177015	23950	3	61	4	Y	4078	3865	1	469
05	14B2 EXT	20965	-0-	20965	197980	17065	3	3900	9	Y	3545	2833	1	1181
06	38130	15745	-0-	-22385	175595	12708	3	25	4	Y	2738	3247	1	672
*07	39401	11781	-0-	-27620	147975	9622	3	2159	9	Y	1963	2451	1	184
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	147975					Y	NO RPT			184

UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 10303		PERF.10521 - 18736				
03	0 W	38825	-0-	38825	455717	29952	3	995	4	N	7162	6910	1	510
04	0 W	35387	-0-	35387	491104	27655	3	626	4	N	6460	6342	1	628
05	0 W	33258	-0-	33258	524362	26304	3	6	4	N	6316	5302	1	1642
06	0 W	30003	-0-	30003	554365	23612	3	197	4	N	5631	6796	1	477
07	0 W	30415	-0-	30415	584780	24464	3	10	4	N	5401	5288	1	590
08	11410	NO RPT	-0-	-11410	573370	5941	9			N	NO RPT			590

UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 10479		PERF.10435 - 20199				
03	0	57087	-0-	57087	253490	37209	3	820	4	Y	17325	16972	1	528
04	0	63646	-0-	63646	317136	46757	3	512	4	Y	14888	15054	1	362
05	0	72332	-0-	72332	389468	57826	3	117	4	Y	13081	12725	1	718
06	71400	55272	-0-	-16128	373340	43477	3	193	4	Y	10547	10644	1	621
07	73780	47525	-0-	-26255	347085	11602	3	360	4	Y	8882	9128	1	375
08	73780	NO RPT	-0-	-73780	273305	9770	9			Y	NO RPT			375

EMMA (MISSISSIPPIAN) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 S		//CONT.// 28899 581 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10750 - 15221					
03	0	21951	-0-	21951	402443	19693 3 2209 9	49 4	Y	2008	1975 1		87
04	0	19688	-0-	19688	422131	17511 3 2035 9	142 4	Y	1850	1853 1		84
05	21840	20764	-0-	-1076	421055	18652 3 1991 9	121 4	Y	1810	1618 1		276
06	46800	16685	-0-	-30115	390940	14956 3 1636 9	93 4	Y	1487	1577 1		186
07	48360	15831	-0-	-32529	358411	13871 3 1617 9	343 4	Y	1470	1525 1		131
08	48360	NO RPT	-0-	-48360	310051			Y	NO RPT			131
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800 - 15487					
12	58001	24397	-0-	-33604	-0-	20923 3 3048 9	426 4	Y	2771	2824 1		76
01	58001	22762	-0-	-35239	-0-	19679 3 3024 9	59 4	Y	2749	2759 1		66
02	54259	21066	-0-	-33193	-0-	18214 3 2511 9	341 4	Y	2283	2292 1		57
03	58001	20223	-0-	-37778	-0-	17850 3 2329 9	44 4	Y	2117	2083 1		91
04	56130	17067	-0-	-39063	-0-	14827 3 2120 9	120 4	Y	1927	1931 1		87
05	58001	19069	-0-	-38932	-0-	16826 3 2134 9	109 4	Y	1940	1731 1		296
*06	56130	14450	-0-	-41680	-0-	12609 3 1763 9	78 4	Y	1603	1696 1	3 8	200
07	58001	19555	-0-	-38446	-0-	17170 3 1960 9	425 4	Y	1782	1824 1		158
08	58001	NO RPT	-0-	-58001	-0-			Y	NO RPT			158
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10441	PERF.10375 - 20375					
12	0	62290	-0-	62290	67996	35552 3 26019 9	719 4	Y	23654	23617 1		481
01	0	69948	-0-	69948	137944	39938 3 29416 9	594 4	Y	26742	27004 1		219
02	0	57014	-0-	57014	194958	33867 3 22371 9	776 4	Y	20337	20371 1		185
03	0	79288	-0-	79288	274246	54677 3 23407 9	1204 4	Y	21279	20816 1		648
04	0	93015	-0-	93015	367261	72420 3 19803 9	792 4	Y	18003	18213 1		438
05	16530	72722	-0-	56192	423453	56464 3 16143 9	115 4	Y	14675	14306 1		807
*06	82650	57276	-0-	-25374	398079	44408 3 12670 9	198 4	Y	11518	11646 1		679
07	85405	55008	-0-	-30397	367682	43304 3 11288 9	416 4	Y	10262	10510 1		431
*08	72722	NO RPT	-0-	-72722	294960			Y	NO RPT			431

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 28899 581		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10970 - 19292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	73374	-0-	73374	73374	43209	3	144	4	N	27292	27018	1	274
11	0	74506	-0-	74506	147880	30021	9							
12	0	69126	-0-	69126	217006	47938	3	509	4	N	23690	23612	1	352
01	0	57525	-0-	57525	274531	26059	9							
02	0	51125	-0-	51125	325656	48594	3	933	4	N	17817	18022	1	147
03	0	61419	-0-	61419	387075	19599	9							
04	0	52220	-0-	52220	439295	42484	3	71	4	N	13609	13587	1	169
05	19128	52672	-0-	33544	472839	14970	9							
06	47820	44203	-0-	-3617	469222	38559	3	722	4	N	10767	10748	1	188
07	49414	40258	-0-	-9156	460066	11844	9							
*08	52672	NO RPT	-0-	-52672	407394	50215	3	79	4	N	10114	10037	1	265
						11125	9							
						42800	3	434	4	N	8169	8015	1	419
						8986	9							
						44620	3	231	4	N	7110	6836	1	693
						7821	9							
						37068	3	294	4	N	6219	6601	1	311
						6841	9							
						34059	3	268	4	N	5392	5369	1	334
						5931	9							
										N	NO RPT			334
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 10530		PERF.11110 - 21358				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14280	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT			-0-
06	61200	NO RPT	-0-	-61200	-0-					N	NO RPT			-0-
07	63240	NO RPT	-0-	-63240	-0-					N	NO RPT			-0-
08	63240	NO RPT	-0-	-63240	-0-					N	NO RPT			-0-
EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967												
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A				
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 2745 - 2933				
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 2796 - 3004				
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMMA, N.(YATES) BUSTAMANTE OIL COMPANY UNIV. A 36 GAO			28900 700 112685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
			WELL #:	3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2756 - 3080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC UNIVERSITY B 36			263924		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			WELL #:	2	091997		08/14/1980		3200			2834 - 3157	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. UNIVERSITY AZ			500794		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			WELL #:	1	264357		02/16/2011		4737			2847 - 3064	
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			5		270064		09/01/2012		3232			2883 - 3075	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REVERENCE OPERATING LLC UNIVERSITY 9-19			703827		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
			WELL #:	3 U	119785		12/18/1985		5029			3080 - 3104	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION MCCABE			28961 284 003125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
			WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A	
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3069 X	118	-0-	-2951	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	3069 X	297	-0-	-2772	-0-	297	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	-0-	20909	3				Y	-0-					-0-
04		19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	-0-	19877	3				Y	-0-					-0-
05		20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	-0-	20248	3				Y	-0-					-0-
06		19950 X	19720	-0-	-230	-0-	-0-	19720	3				Y	-0-					-0-
07		21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	-0-	21311	3				Y	-0-					-0-
*08		22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	-0-	22190	3				Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	5136	3				Y	-0-					-0-
04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	4992	3				Y	-0-					-0-
05		5425 X	5222	-0-	-203	-0-	-0-	5222	3				Y	-0-					-0-
06		5250 X	5097	-0-	-153	-0-	-0-	5097	3				Y	-0-					-0-
07		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	-0-	5314	3				Y	-0-					-0-
*08		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	-0-	5380	3				Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	-0-	9131	3				N	-0-					-0-
04		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	-0-	6768	3				N	-0-					-0-
05		11036 X	6908	-0-	-4128	-0-	-0-	6908	3				N	-0-					-0-
06		10680 X	6774	-0-	-3906	-0-	-0-	6774	3				N	-0-					-0-
07		11036 X	7328	-0-	-3708	-0-	-0-	7328	3				N	-0-					-0-
08		9145 X	7343	-0-	-1802	-0-	-0-	7343	3				N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
 MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.// 033149								
MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170
03	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-	34823	3	N	-0-	-0-
04	36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	36194	3	N	-0-	-0-
05	32141 X	32141	-0-	-0-	-0-	32141	3	N	-0-	-0-
06	25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	3	N	-0-	-0-
07	38575 X	38575	-0-	-0-	-0-	38575	3	N	-0-	-0-
*08	38705 X	38705	-0-	-0-	-0-	38705	3	N	-0-	-0-

HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9181 - 9328
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9225 - 9319
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
DEWEY PETROLEUM				216733										
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3			N	-0-			-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3			N	-0-			-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3			N	-0-			-0-
06		1260 N	1064	-0-	-196	-0-	1064 3			N	-0-			-0-
*07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3			N	-0-			-0-
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY				220711										
BROWN-ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	9060 - 9140	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR				WELL #:	1 U	RRCID ->	019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020														

IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412										
BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #:	7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECO IV, LLC				557076										
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8942 - 9090	
03		12648 X	8761	-0-	-3887	-0-	8761 3			N	-0-			-0-
04		11220 X	9864	-0-	-1356	-0-	9864 3			N	-0-			-0-
05		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-				N	-0-			-0-
06		10650 X	9073	-0-	-1577	-0-	9073 3			N	-0-			-0-
07		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10708 3			N	-0-			-0-
*08		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10239 3			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MECO IV, LLC		//CONT.// 557076													
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936						TOTAL DEPTH 11500			PERF. 8916 - 9120				
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011									
03	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452	3			Y	-0-				-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-				-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
06	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8960 - 9150					
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-				-0-
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-				-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-				-0-
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-				-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A					
03	2976 X	2452	-0-	-524	-0-	2452	3			Y	-0-				-0-
04	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-				-0-
05	3100 N	9190	-0-	6090	6090	9190	3			Y	-0-				-0-
06	3000 N	4358	-0-	1358	7448	4358	3			Y	-0-				-0-
07	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-				-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9020 - 9219					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID ->	163446	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8974 - 9165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)				28961 426	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
MCCABE		WELL #:		3 L	RRCID ->	019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 L	RRCID ->	019814	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
DINERO OPERATING COMPANY				220711								
KERR		WELL #:		1 L	RRCID ->	019796	COMPL. DATE	07/12/1960	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	N/A
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2020										

OXY USA WTP LP				630555								
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION				027200								
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7877 - 8271
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EMPEROR (MISS.)		//CONT.//		28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S.				WELL #: 701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154	-	8224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		20931	19006	-0-	-1925	-0-	18723 3	283 9	Y		257	165 1		282
04		20806	18668	-0-	-2138	-0-	18414 3	254 9	Y		231	337 1		176
05		19923	19835	-0-	-88	-0-	19567 3	268 9	Y		244	177 1		243
06		18568 R	18568	-0-	-0-	-0-	18330 3	238 9	Y		216	166 1		293
07		19282 #	19083	-0-	-199	-0-	18837 3	246 9	Y		224	327 1		190
08		19747	18260	-0-	-1487	-0-	18028 3	232 9	Y		211	170 1		231

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
HENDRICK OPERATING AREA -D-				WELL #: 2	RRCID -> 106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7829	-	7834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004										
COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11229	-	11314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3680 2	139 9	N		126			280
04		2460 X	2454	-0-	-6	-0-	2454 2		N		-0-			280
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 2		N		-0-			280
06		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3711 2	175 9	N		159	185 1		254
07		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N		NO RPT			254
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N		NO RPT			254

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		ONE WELL				CNTY: WINKLER				
PURE				WELL #: 2601	RRCID -> 229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11028	-	11127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2210 2	21 9	Y		19			139
04		2610 X	2534	-0-	-76	-0-	2514 2	20 9	Y		18			157
05		DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1810 2	30 9	Y		27			184
06		3925 X	2085	-0-	-1840	-0-	2060 2	25 9	Y		23			207
07		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2746 2	21 9	Y		19			226
08		2604 X	2570	-0-	-34	-0-	2563 2	7 9	Y		6			232

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		ONE WELL				CNTY: WINKLER				
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824	-	11177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y		-0-			-0-
04		270 N	83	-0-	-187	-0-	83 3		Y		-0-			-0-
05		341 N	38	-0-	-303	-0-	38 3		Y		-0-			-0-
06		180 N	39	-0-	-141	-0-	39 3		Y		-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y		-0-			-0-
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y		-0-			-0-

HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10976	-	11343	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1879 3	14 9	N		13			163
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2149 3	4 9	N		4			167
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857 3	4 9	N		4			171
06		1740 N	1484	-0-	-256	-0-	1482 3	2 9	N		2			173
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2274 3	3 9	N		3			176
*08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332 3	2 9	N		2			178

EMPEROR (SIMPSON) CHEVRON U. S. A. INC. MAXWELL "18"		//CONT.// //CONT.//	28961 700 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
		WELL #:	1	RRCID ->	174840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11779	PERF.11452 -	11467	
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1396 3	51 9 N	46				88
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1327 3	81 9 N	74				162
05	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1134 3	61 9 N	55	172	1		45
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1458 3	86 9 N	78				123
*07	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	1115 3	74 9 N	67				190
*08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1474 3	74 9 N	67	173	1		84
HALLEY, S. M.		WELL #:	1301	RRCID ->	180876	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11208 -	11560	
03	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2021 3	3 9 N	3				148
04	1800 N	1414	-0-	-386	-0-	1414 3		-0-				148
05	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3052 3	17 9 N	15				163
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2881 3	18 9 N	16				179
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2793 3	2 9 N	2				181
08	2232 N	953	-0-	-1279	-0-	950 3	3 9 N	3				184
HALLEY, S. M.		WELL #:	601	RRCID ->	183097	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10682 -	11016	
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1319 3	15 9 N	14				131
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1768 3	25 9 N	23				154
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2025 3	54 9 N	49				203
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2221 3	6 9 N	5				208
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2325 3	1 9 N	1				209
*08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2347 3	20 9 N	18	177	1		50
MAXWELL "23"		WELL #:	3	RRCID ->	186443	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11372 -	11416	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				120
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				120
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				120
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				120
HALLEY, S. M.		WELL #:	247	RRCID ->	186673	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11156 -	11465	
03	2077 X	1367	-0-	-710	-0-	1367 3	N	-0-				173
04	1920 X	1248	-0-	-672	-0-	1248 3	N	-0-				173
05	2077 X	1407	-0-	-670	-0-	1407 3	N	-0-				173
06	2010 X	1477	-0-	-533	-0-	1477 3	N	-0-				173
*07	2077 X	1483	-0-	-594	-0-	1483 3	N	-0-				173
*08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-				173
MAXWELL "18"		WELL #:	3	RRCID ->	195445	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11048 -	11418	
03	4960 X	4756	-0-	-204	-0-	4672 3	84 9 Y	76				162
04	4800 X	4193	-0-	-607	-0-	4172 3	21 9 Y	19				181
05	5363 X	4239	-0-	-1124	-0-	4204 3	35 9 Y	32				213
06	4950 X	4391	-0-	-559	-0-	4391 3	Y	-0-				213
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5271 3	4 9 Y	4	175	1		42
*08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4796 3	40 9 Y	36				78
EMPEROR "24"		WELL #:	1	RRCID ->	203835	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11445	PERF.11259 -	11313	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				53
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-				53
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-				53
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-				53
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	N	-0-				53

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MECO IV, LLC				557076						
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 58	RRCID -> 285348	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10908	- 11271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		Y	-0-	1
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		Y	-0-	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
MCCABE				WELL #: 1	RRCID -> 237075	COMPL. DATE 07/18/1982	TOTAL DEPTH 11638	PERF.10870	- 10970	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	89
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	89
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	89
07		248 N	110	-0-	-138	-0-	110 3	N	-0-	89
08		341 N	63	-0-	-278	-0-	63 3	N	-0-	89
APACHE CORPORATION				027200						
HENDRICK OPERATING AREA -B-				WELL #: 1	RRCID -> 158067	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11054	- 11083	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300						
HENDRICK, IDA & T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11447	PERF.11056	- 11138
03		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-	181
04		2610 X	1824	-0-	-786	-0-	1824 2	N	-0-	181
05		2697 X	1775	-0-	-922	-0-	1775 2	N	-0-	181
06		2610 X	1573	-0-	-1037	-0-	1573 2	N	-0-	181
07		2697 X	1609	-0-	-1088	-0-	1609 2	N	-0-	181
08		2418 X	1524	-0-	-894	-0-	1524 2	N	-0-	181
EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
COWDEN, E. W. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160214	COMPL. DATE 04/23/2009	TOTAL DEPTH 11524	PERF. 6971	- 7435	
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-	-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	359	-0-	359	359	359 2	Y	-0-	-0-
06		763 N	404	-0-	-359	-0-	404 2	Y	-0-	-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	508 2	Y	8	8
*08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	422 2	Y	6	14
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
MAXWELL 18				WELL #: 2	RRCID -> 191652	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 6982	- 7112	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7158 - 7210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66

EMPEROR (WOLFCAMP)				28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	7380 - 7435
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MECO IV, LLC				557076		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7130 - 7292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1767 N	134	-0-	-1633	-0-	134	3		Y	-0-		-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	797	3	521	4	Y	-0-	-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	178	3	97	4	Y	-0-	-0-
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1006	3	136	4	Y	-0-	-0-

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DEWEY PETROLEUM				216733								
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2423 - 2656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2414 - 2677
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	2441 - 2550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733													
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 2418 - 2552					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2506 - 2526					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2490 - 2510					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2500 - 2520					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 019712		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A					
VEST -A-		WELL #: 1													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
COWDEN, E. W.		WELL #: 6		RRCID -> 138812		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2327 - 2399					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252							
HALLEY, S. M.				WELL #: 35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503		RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520		
COWDEN -37-				WELL #: 2							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684			
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
07	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
08	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

DEWEY PETROLEUM				216733		RRCID -> 019703	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #: 1							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733								
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733										
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311												
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680												
03		553 N	553	-0-	-0-		553 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571												
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368												
03		3086 R	3086	-0-	-0-		3086 2	N	-0-			187
04		1390 R	1390	-0-	-0-		1390 2	N	-0-			187
05		1101 R	1101	-0-	-0-		1101 2	N	-0-			187
06		941 R	941	-0-	-0-		941 2	N	-0-			187
07		848 R	848	-0-	-0-		848 2	N	-0-			187
*08		858 R	858	-0-	-0-		858 2	N	-0-			187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130												
03		217 #	200	-0-	-17		200 2	Y	-0-			-0-
04		229 R	229	-0-	-0-		229 2	Y	-0-			-0-
05		231 R	231	-0-	-0-		231 2	Y	-0-			-0-
06		215 R	215	-0-	-0-		215 2	Y	-0-			-0-
07		248 #	179	-0-	-69		179 2	Y	-0-			-0-
08		248 #	170	-0-	-78		170 2	Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571												
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790												
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544												
03		409 N	409	-0-	-0-		403 3	6 9 N	5			216
04		390 N	364	-0-	-26		361 3	3 9 N	3			219
05		372 N	371	-0-	-1		365 3	6 9 N	5			224
06		390 N	366	-0-	-24		358 3	8 9 N	7	174 1		57
07		372 N	348	-0-	-24		341 3	7 9 N	6			63
08		372 N	320	-0-	-52		317 3	3 9 N	3			66

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596										
BOYD 35 SWD		WELL #:		RRCID -> 281270		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A				
						PERF.10145		- 14185				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC		166150										
BOYD 35 SWD		WELL #:		RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710		PERF. 5170		- 6280
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936										
HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342		PERF. N/A		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			325
HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530		PERF.14666		- 14684
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HALEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14548		- 14562
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-		Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
08		T. A.	1067	-0-	1067	1067	1067 4	Y	-0-			1
ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195		PERF.14129		- 14216
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EVENETS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVENETS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC		423519														
HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
HALEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	8			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			1
06	14B2 EXT	255	-0-	255	255	255	4			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	82	-0-	82	337	82	4			Y	-0-					1

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384								
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-		69	4		N	-0-					4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
APACHE CORPORATION		027200								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146								
FELMONT OIL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
CHINA DRAW 26		WELL #: 1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
*02	2900 N	3296	-0-	396	396	277	1	3019	3	N	-0-
03	3100 N	4076	-0-	976	1372	325	1	3751	3	N	-0-
*04	3000 N	2989	-0-	-11	1361	236	1	2753	3	N	-0-
*05	2635 X	822	-0-	-1813	-0-	82	1	740	3	N	-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-
*07	2635 X	5	-0-	-2630	-0-	5	3			N	-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	73	1	795	3	N	-0-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	84	1	973	3	N	-0-
*04	1500 N	853	-0-	-647	-0-	67	1	786	3	N	-0-
*05	930 N	432	-0-	-498	-0-	43	1	389	3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	N	-0-
*04	390 N	272	-0-	-118	-0-	21	1	251	3	N	-0-
*05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	N	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	N	-0-
*05	1364 N	266	-0-	-1098	-0-	26	1	240	3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020		
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	60	1 695 3	N	-0-		3
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	174	1 2030 3	N	-0-		3
*05	1085 N	739	-0-	-346	-0-	73	1 666 3	N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*07	1178 N	5	-0-	-1173	-0-	5	3	N	-0-		3
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	53		56
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216		
*02	1247 N	825	-0-	-422	-0-	69	1 756 3	N	-0-		-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	29	1 339 3	N	-0-		-0-
*04	1110 N	424	-0-	-686	-0-	33	1 391 3	N	-0-		-0-
*05	868 N	91	-0-	-777	-0-	9	1 82 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167		
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	69	1 751 3	N	-0-		-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1 279 3	N	-0-		-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24	1 285 3	N	-0-		-0-
*05	775 N	113	-0-	-662	-0-	11	1 102 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970		
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	23	1 252 3	N	-0-		35
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1 156 3	N	-0-		35
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	40	1 466 3	N	-0-		35
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1 249 3	N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		35
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146		
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1 377 3	N	-0-		-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	153	1 1758 3	N	-0-		-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	104	1 1213 3	N	-0-		-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1 422 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	1023 N	5	-0-	-1018	-0-	5	3	N	-0-		-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190		
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1 136 3	N	-0-		-0-
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	87	1 1005 3	N	-0-		-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	29	1 343 3	N	-0-		-0-
*05	155 N	123	-0-	-32	-0-	12	1 111 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346					
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	112	1	1289	3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	106	1	1238	3	N	-0-		-0-
*05	1426 N	404	-0-	-1022	-0-	40	1	364	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	1395 N	4	-0-	-1391	-0-	4	3			N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON					
KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980											
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC.		712382											
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN WC 3			31913 800 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
			WELL #:	1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.10043 -	13427
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	631 1 4 4	7062 3 708 9	N	644	605 1		225
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	380 1 4 4	4937 3 108 9	N	98	214 1		109
05	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	385 1 13 4	5963 3 289 9	N	263	196 1		176
06	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	420 1 21 4	5752 3 298 9	N	271	214 1		233
07	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	397 1 43 4	5246 3 287 9	N	261	390 1		104
*08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	368 1 149 4	5013 3 293 9	N	266	212 1		158

WISE WEST STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	275636	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9765 -	15517
03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	738 1 228 4	4868 3 113 9	Y	103	109 1		23
04	5670 X	5235	-0-	-435	-0-	632 1 69 9	4534 3	Y	63	73 1		13
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-			13
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-			13

PYTHIAN UNIT A 10-3			WELL #:	1H	RRCID ->	276071	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9809	PERF.10150 -	15938
03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	587 1 3 4	6572 3 469 9	Y	426	384 1		107
04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	465 1 5 4	6044 3 318 9	Y	289	262 1		134
05	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	519 1 17 4	8036 3 450 9	Y	409	543 1		-0-
06	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	701 1 35 4	9614 3 526 9	Y	478	400 1		78
07	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	721 1 78 4	9526 3 557 9	Y	506	327 1		257
*08	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	749 1 334 4	10201 3 645 9	Y	586	610 1		233

DALTEX MUNN UNIT 43-6			WELL #:	1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 9705 -	15520
03	12276 X	11065	-0-	-1211	-0-	808 1 800 4	9046 3 411 9	Y	374	436 1		34
04	11880 X	10558	-0-	-1322	-0-	708 1 105 4	9203 3 542 9	Y	493	435 1		92
05	11439 X	10222	-0-	-1217	-0-	594 1 20 4	9198 3 410 9	Y	373	374 1		91
06	11070 X	9524	-0-	-1546	-0-	613 1 244 4	8410 3 257 9	Y	234	219 1		106
07	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	568 1 1369 4	7507 3 320 9	Y	291	213 1		184
*08	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	642 1 1806 4	8744 3 340 9	Y	309	414 1		79

DALTEX MUNN 42-43			WELL #:	1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9990 -	16742
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			53

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612												
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 276637		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 276929		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094						
03		11609 X	11609	-0-	-0-	905	1	10123	3	Y	524	598	1	167
						5	4	576	9					
04		12076 X	12076	-0-	-0-	830	1	10789	3	Y	407	398	1	176
						9	4	448	9					
05		10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-				Y	-0-			176
06		9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-				Y	-0-			176
07		10785 X	10785	-0-	-0-	730	1	9645	3	Y	301	278	1	199
						79	4	331	9					
08		12493 X	10057	-0-	-2436	635	1	8641	3	Y	448	469	1	178
						288	4	493	9					
OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851						
03		10633 X	8568	-0-	-2065	660	1	7387	3	N	470	571	1	22
						4	4	517	9					
04		10983 X	10983	-0-	-0-	732	1	9514	3	N	663	606	1	79
						8	4	729	9					
05		11284 X	10837	-0-	-447	619	1	9583	3	N	558	559	1	78
						21	4	614	9					
06		10920 X	10247	-0-	-673	653	1	8949	3	N	557	412	1	223
						32	4	613	9					
07		11315 X	8793	-0-	-2522	572	1	7553	3	N	551	637	1	137
						62	4	606	9					
08		11346 X	9567	-0-	-1779	613	1	8346	3	N	328	198	1	267
						247	4	361	9					
OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507						
03		10509 X	1364	-0-	-9145	105	1	1173	3	Y	77	76	1	25
						1	4	85	9					
04		19279 X	19279	-0-	-0-	1236	1	16071	3	Y	1781	1526	1	280
						13	4	1959	9					
05		44936 X	44936	-0-	-0-	2451	1	37953	3	Y	4045	3927	1	398
						82	4	4450	9					
06		36528 X	36528	-0-	-0-	2200	1	30164	3	Y	3687	3310	1	775
						108	4	4056	9					
07		21906 X	21906	-0-	-0-	1415	1	18692	3	Y	1496	1703	1	568
						153	4	1646	9					
*08		21425 X	21425	-0-	-0-	1332	1	18137	3	Y	1222	1350	1	440
						612	4	1344	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DALTEX MUNN UNIT 44-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504																
03	15128	X	11553	-0-	-3575	-0-	911 1	10194 3	N	386	451 1	157				
							23 4	425 9								
04	12210	X	11156	-0-	-1054	-0-	769 1	9996 3	N	336	409 1	84				
							21 4	370 9								
05	12214	X	4901	-0-	-7313	-0-	296 1	4588 3	N	6	6 1	84				
							10 4	7 9								
06	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	1129 1	15480 3	N	221	61 1	244				
							56 4	243 9								
07	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	1006 1	13286 3	N	303	423 1	124				
							109 4	333 9								
*08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	955 1	12998 3	N	308	235 1	197				
							385 4	339 9								

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450																
03	14260	X	8491	-0-	-5769	-0-	645 1	7222 3	Y	564	538 1	132				
							4 4	620 9								
04	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	1059 1	13772 3	Y	1945	1792 1	285				
							11 4	2140 9								
05	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-			Y	-0-		285				
06	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	1050 1	14393 3	Y	110	330 1	65				
							52 4	121 9								
07	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	1002 1	13237 3	Y	264	255 1	74				
							108 4	290 9								
08	17546	X	16663	-0-	-883	-0-	1082 1	14739 3	Y	300	288 1	86				
							512 4	330 9								

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A																
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
			PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2020													

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
 WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	29430 X	27425	-0-	-2005	-0-	1297	1	24219	3	Y	1735	1695	1			443
						1909	9									
10	31031 X	10816	-0-	-20215	-0-	544	1	8465	3	Y	1101	1287	1			257
						596	4	1211	9							
11	30030 X	4603	-0-	-25427	-0-	329	1	3921	3	Y	321	375	1			203
						353	9									
12	31031 X	28351	-0-	-2680	-0-	1706	1	24250	3	Y	2177	1612	1			768
						2395	9									
01	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	2423	1	20022	3	Y	1484	1828	1			424
						1632	9									
02	26709 X	23582	-0-	-3127	-0-	1821	1	19304	3	Y	1241	1331	1			334
						1092	4	1365	9							
03	28365 X	12186	-0-	-16179	-0-	1496	1	9862	3	Y	334	515	1			153
						461	4	367	9							
04	27450 X	24270	-0-	-3180	-0-	2800	1	20077	3	Y	1266	1054	1			365
						1393	9									
05	28365 X	14155	-0-	-14210	-0-	1564	1	12053	3	Y	489	443	1			411
						538	9									
06	24630 X	14894	-0-	-9736	-0-	1657	1	12769	3	Y	425	528	1			308
						468	9									
07	21072 X	21072	-0-	-0-	-0-	1861	1	17941	3	Y	1015	1020	1			303
						153	4	1117	9							
*08	25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	2577	1	21687	3	Y	1245	1127	1			421
						67	4	1370	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 10055 - 18176

03	81065 X	63723	-0-	-17342	-0-	4559	1	51023	3	Y	7376	3101	0	4123	1	717
						27	4	8114	9							
04	66450 X	63481	-0-	-2969	-0-	3856	1	50138	3	Y	8587	6437	0	318	1	2549
						41	4	9446	9							
05	71703 X	64653	-0-	-7050	-0-	3524	1	54573	3	Y	5851	6199	0	77	1	2124
						120	4	6436	9							
06	69390 X	61834	-0-	-7556	-0-	3791	1	51976	3	Y	5345	4858	0	207	1	2404
						187	4	5880	9							
07	54258 X	54258	-0-	-0-	-0-	2788	1	36834	3	Y	4086	4435	0	110	1	1945
						10141	4	4495	9							
08	65596 X	61100	-0-	-4496	-0-	3433	1	46750	3	Y	5278	5067	0	146	1	2010
						5111	4	5806	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					194
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					194
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					194
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

03	10726 X	3212	-0-	-7514	-0-	40	1	447	3	N	226	3	1			815
						2476	4	249	9							
04	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-	562	1			253
05	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					253
06	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					245
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					245
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					245

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SMITHER STATE UNIT 12-13		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2H		RRCID -> 282655	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 9770	PERF.10259	- 18311									
03	45911	X	24613	-0-	-21298	-0-	1772	1	19836	3	Y	2723	2386	1		807	
							10	4	2995	9							
04	44430	X	33987	-0-	-10443	-0-	2128	1	27665	3	Y	3792	2957	1		1642	
							23	4	4171	9							
05	28055	X	18625	-0-	-9430	-0-	1049	1	16239	3	Y	1184	1275	1		1551	
							35	4	1302	9							
06	26700	X	15265	-0-	-11435	-0-	828	1	11347	3	Y	942	670	1		1823	
							2054	4	1036	9							
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	391	1	5166	3	Y	378	582	1		1619	
							826	4	416	9							
08	33759	X	5443	-0-	-28316	-0-	156	1	2122	3	Y	-0-				1619	
							3165	4									
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 2H		RRCID -> 282799	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 9618	PERF.10034	- 16636									
03	12400	X	8350	-0-	-4050	-0-	616	1	6897	3	Y	757	668	1		195	
							4	4	833	9							
04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	495	1	6430	3	Y	456	437	1		214	
							5	4	502	9							
05	7595	X	343	-0-	-7252	-0-	21	1	321	3	Y	-0-				214	
							1	4									
06	8070	X	5000	-0-	-3070	-0-	326	1	4462	3	Y	178	229	1		149	
							16	4	196	9							
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	344	1	4545	3	Y	243	209	1		183	
							37	4	267	9							
08	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	469	1	6391	3	Y	446	447	1		182	
							221	4	491	9							
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: 2H		RRCID -> 282849	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9837	PERF.10417	- 19099									
03	70805	X	70805	-0-	-0-	-0-	4729	1	52922	3	N	5181	4870	0	381	1	613
							7455	4	5699	9							
04	69807	X	69807	-0-	-0-	-0-	4233	1	55044	3	N	5937	4543	0	349	1	1658
							3999	4	6531	9							
05	78887	X	78887	-0-	-0-	-0-	4238	1	65620	3	N	6227	6180	0	92	1	1613
							2179	4	6850	9							
06	77054	X	77054	-0-	-0-	-0-	4629	1	63454	3	N	5004	4732	0	252	1	1633
							3467	4	5504	9							
07	75381	X	75381	-0-	-0-	-0-	4293	1	56720	3	N	4826	4648	0	170	1	1641
							9059	4	5309	9							
08	78895	X	70941	-0-	-7954	-0-	4135	1	56306	3	N	4587	4394	0	176	1	1658
							5454	4	5046	9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918	COMPL. DATE 09/05/2017	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 9995	- 16721									
03	55428	X	41222	-0-	-14206	-0-	3115	1	34857	3	N	2912	2534	0	251	1	596
							47	4	3203	9							
04	53640	X	38138	-0-	-15502	-0-	2538	1	33004	3	N	2278	2441	0	210	1	223
							90	4	2506	9							
05	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-					N	-0-				223	
06	43440	X	34893	-0-	-8547	-0-	2208	1	30269	3	N	1556	1344	0	120	1	315
							704	4	1712	9							
07	44888	X	41227	-0-	-3661	-0-	2567	1	33910	3	N	2467	2213	0	102	1	467
							2036	4	2714	9							
*08	45790	X	45790	-0-	-0-	-0-	2639	1	35938	3	N	2575	2173	0	112	1	757
							4380	4	2833	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612															
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03		39866 X	39866	-0-	-0-	-0-	2653 1	29695 3	5038 3	Y	4580	3684 0	384 1	1583	
							2480 4	5038 9							
04		38625 X	38625	-0-	-0-	-0-	2366 1	30762 3	5171 9	Y	4701	2788 0	297 1	3199	
							326 4	5171 9							
05		38224 X	38224	-0-	-0-	-0-	1988 1	30776 3	3199 9	Y	2908	3191 0	199 1	2717	
							2261 4	3199 9							
06		33690 X	31416	-0-	-2274	-0-	1893 1	25950 3	2970 9	Y	2700	2745 0	103 1	2569	
							603 4	2970 9							
07		34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	1860 1	24578 3	3398 9	Y	3089	2920 0	74 1	2664	
							4706 4	3398 9							
08		37696 X	32837	-0-	-4859	-0-	1776 1	24182 3	2856 9	Y	2596	2708 0	75 1	2477	
							4023 4	2856 9							

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322															
03		56978 X	36713	-0-	-20265	-0-	4133 1	27251 3	1865 9	N	1695	1347 1		646	
							3464 4	1865 9							
04		55140 X	34251	-0-	-20889	-0-	3868 1	27738 3	1355 9	N	1232	1538 1		340	
							1290 4	1355 9							
05		44640 X	37527	-0-	-7113	-0-	4128 1	31816 3	30692 3	N	1439	1313 1		466	
							1583 9	30692 3							
06		41070 X	36212	-0-	-4858	-0-	3983 1	30692 3	1433 9	N	1397	1548 1		315	
							1537 9	30692 3							
07		42439 X	32293	-0-	-10146	-0-	2779 1	26790 3	1433 9	N	1303	1107 1		511	
							1291 4	1433 9							
08		37541 X	31060	-0-	-6481	-0-	2893 1	24340 3	1349 9	N	1226	1209 1		528	
							2478 4	1349 9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323															
03		72292 X	61891	-0-	-10401	-0-	4576 1	51212 3	5297 9	N	4815	4362 0	369 1	579	
							806 4	5297 9							
04		69960 X	56238	-0-	-13722	-0-	3661 1	47601 3	4598 9	N	4180	3636 0	302 1	821	
							378 4	4598 9							
05		68076 X	-0-	-0-	-68076	-0-				N	-0-			821	
06		65880 X	46245	-0-	-19635	-0-	2903 1	39794 3	3402 9	N	3093	2834 0	158 1	922	
							146 4	3402 9							
07		68076 X	51068	-0-	-17008	-0-	3252 1	42960 3	4490 9	N	4082	3759 0	129 1	1116	
							366 4	4490 9							
08		61876 X	53470	-0-	-8406	-0-	3192 1	43467 3	4139 9	N	3763	3804 0	136 1	939	
							2672 4	4139 9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561															
03		14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-				Y	-0-			58	
04		13770 X	1264	-0-	-12506	-0-	90 1	1173 3		Y	-0-	7 1		51	
							1 4								
05		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	228 1	3530 3	6 9	Y	5	5 1		51	
							8 4	6 9							
06		2100 X	307	-0-	-1793	-0-	21 1	285 3		Y	-0-			51	
							1 4								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51	
08		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-			51	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612											
AT LANDS STATE UNIT		WELL #: 406H		RRCID -> 283427		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9558 - 15838			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		140461 X	25466	-0-	-114995	-0-	1995 1	22329 3	N	1027	1097 1		422
							12 4	1130 9					
04		80580 X	27493	-0-	-53087	-0-	1880 1	24441 3	N	1038	1111 1		349
							30 4	1142 9					
05		43307 X	30206	-0-	-13101	-0-	1747 1	27057 3	N	1222	1365 1		206
							58 4	1344 9					
06		31290 X	19705	-0-	-11585	-0-	1277 1	17504 3	N	783	632 1		357
							63 4	861 9					
07		32333 X	26155	-0-	-6178	-0-	838 1	11068 3	N	917	770 1		504
							13240 4	1009 9					
08		30194 X	22374	-0-	-7820	-0-	1233 1	16794 3	N	951	1157 1		298
							3301 4	1046 9					

SMITHER STATE 1													
		WELL #: 6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10614 - 17099			
03		42935 X	34362	-0-	-8573	-0-	2215 1	24794 3	N	4199	3333 0	736 1	541
							2734 4	4619 9					
04		41550 X	25768	-0-	-15782	-0-	1204 1	15656 3	N	7437	3981 0	99 1	3898
							727 4	8181 9					
05		42935 X	25953	-0-	-16982	-0-	1280 1	19822 3	N	4371	4441 0	28 1	3800
							43 4	4808 9					
06		38520 X	17653	-0-	-20867	-0-	902 1	12368 3	N	3854	3571 0	49 1	4034
							144 4	4239 9					
07		34348 X	24582	-0-	-9766	-0-	899 1	11874 3	N	4008	4298 0	36 1	3708
							7400 4	4409 9					
08		34348 X	21414	-0-	-12934	-0-	911 1	12400 3	N	3724	3629 0	39 1	3764
							4007 4	4096 9					

COTTONWOOD WEST STATE UNIT													
		WELL #: 807H		RRCID -> 283442		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9412		PERF.10088 - 17202			
03		100285 X	99647	-0-	-638	-0-	7487 1	83786 3	Y	3421	556 0	3063 1	462
							4611 4	3763 9					
04		97050 X	84364	-0-	-12686	-0-	5721 1	74387 3	Y	3665	2588 0	1239 1	300
							224 4	4032 9					
05		100285 X	32447	-0-	-67838	-0-	1777 1	27509 3	Y	2820	2338 0	223 1	559
							59 4	3102 9					
06		97050 X	30221	-0-	-66829	-0-	1822 1	24979 3	Y	2929	2477 0	99 1	912
							198 4	3222 9					
07		40956 X	40956	-0-	-0-	-0-	2323 1	30695 3	Y	2221	1423 0	929 1	781
							5495 4	2443 9					
08		99634 X	57541	-0-	-42093	-0-	3174 1	43214 3	Y	3428	2886 0	516 1	807
							7382 4	3771 9					

DALTEX MUNN UNIT 44-5													
		WELL #: 5H		RRCID -> 283451		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 9454		PERF.10126 - 17309			
03		57119 X	57119	-0-	-0-	-0-	4326 1	48408 3	N	3959	3751 0	349 1	508
							30 4	4355 9					
04		49920 X	45129	-0-	-4791	-0-	2989 1	38865 3	N	2842	2774 0	247 1	329
							149 4	3126 9					
05		56947 X	49701	-0-	-7246	-0-	2829 1	43810 3	N	2698	2692 0	62 1	273
							94 4	2968 9					
06		55290 X	30535	-0-	-24755	-0-	1886 1	25856 3	N	1741	1569 0	103 1	342
							878 4	1915 9					
07		57133 X	30600	-0-	-26533	-0-	1732 1	22876 3	N	1399	1330 0	69 1	342
							4453 4	1539 9					
08		57133 X	32516	-0-	-24617	-0-	1583 1	21559 3	N	1733	1621 0	67 1	387
							7468 4	1906 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612													
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		70494 X	59793	-0-	-10701	-0-	6740 1	44439 3	N	3044	2769 1		823
							5266 4	3348 9					
04		68220 X	52044	-0-	-16176	-0-	5715 1	40979 3	N	2417	2751 1		489
							2691 4	2659 9					
05		72726 X	40608	-0-	-32118	-0-	4438 1	34201 3	N	1755	1775 1		469
							38 4	1931 9					
06		70380 X	26455	-0-	-43925	-0-	2772 1	21361 3	N	1273	1200 1		542
							922 4	1400 9					
07		72726 X	61404	-0-	-11322	-0-	5216 1	50274 3	N	2498	2616 1		424
							3166 4	2748 9					
08		59272 X	48417	-0-	-10855	-0-	4475 1	37652 3	N	2045	1842 1		627
							4040 4	2250 9					

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690													
03		59578 X	59578	-0-	-0-	-0-	6395 1	42168 3	N	3138	2944 1		542
							7563 4	3452 9					
04		65967 X	65967	-0-	-0-	-0-	7170 1	51411 3	N	3248	3472 1		318
							3813 4	3573 9					
05		73594 X	64082	-0-	-9512	-0-	6999 1	53945 3	N	2830	2594 1		554
							25 4	3113 9					
06		71220 X	60007	-0-	-11213	-0-	6445 1	49661 3	N	2789	2629 1		714
							833 4	3068 9					
07		73594 X	46357	-0-	-27237	-0-	3790 1	36528 3	N	1629	1719 1		624
							4247 4	1792 9					
08		68169 X	21957	-0-	-46212	-0-	2086 1	17549 3	N	396	637 1		383
							1886 4	436 9					

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287													
03		57009 X	40848	-0-	-16161	-0-	2968 1	33210 3	N	4230	3821 0	239 1	1489
							17 4	4653 9					
04		55170 X	32073	-0-	-23097	-0-	1948 1	25335 3	N	4335	2753 0	161 1	2910
							21 4	4769 9					
05		49476 X	33554	-0-	-15922	-0-	1817 1	28137 3	N	3218	3006 0	40 1	3082
							60 4	3540 9					
06		45510 X	29911	-0-	-15599	-0-	1848 1	25334 3	N	2398	2581 0	101 1	2798
							91 4	2638 9					
07		44206 X	30118	-0-	-14088	-0-	1562 1	20634 3	N	2482	2445 0	62 1	2773
							5192 4	2730 9					
*08		58427 X	58427	-0-	-0-	-0-	3458 1	47089 3	N	4793	4598 0	147 1	2821
							2608 4	5272 9					

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146													
03		39897 X	26613	-0-	-13284	-0-	1955 1	21879 3	Y	2051	1796 0	158 1	261
							523 4	2256 9					
04		38610 X	35605	-0-	-3005	-0-	2328 1	30272 3	Y	2381	2196 0	192 1	254
							386 4	2619 9					
05		36363 X	-0-	-0-	-36363	-0-			Y	-0-			254
06		35190 X	34211	-0-	-979	-0-	2170 1	29746 3	Y	1989	1841 0	118 1	284
							107 4	2188 9					
07		36562 X	36562	-0-	-0-	-0-	2374 1	31361 3	Y	2337	2077 0	228 1	316
							256 4	2571 9					
*08		39884 X	39884	-0-	-0-	-0-	2252 1	30663 3	Y	2083	2016 0	96 1	287
							4678 4	2291 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC BIG RED STATE UNIT 32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 5H		RRCID -> 284035		COMPL. DATE 11/04/2018				TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	124620 X	27500	-0-	-97120	-0-	1970	1	22051	3	N	3068	3164	0	159	1	821
						104	4	3375	9							
04	120600 X	98874	-0-	-21726	-0-	6021	1	78286	3	N	11429	11154	0	497	1	599
						1995	4	12572	9							
05	117102 X	117102	-0-	-0-	-0-	6016	1	93155	3	N	15628	15785	0	131	1	311
						740	4	17191	9							
06	112410 X	96064	-0-	-16346	-0-	5628	1	77151	3	N	11105	10267	0	306	1	843
						1069	4	12216	9							
07	111476 X	75968	-0-	-35508	-0-	3917	1	51752	3	N	5798	5843	0	155	1	643
						13921	4	6378	9							
08	117087 X	95819	-0-	-21268	-0-	5401	1	73546	3	N	6975	6793	0	229	1	596
						9199	4	7673	9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708						
03	99293 X	16502	-0-	-82791	-0-	1155	1	12927	3	N	1472	1458	0	211	1	613
						801	4	1619	9							
04	24930 X	3277	-0-	-21653	-0-	224	1	2912	3	N	-0-	228	0	19	1	366
						141	4									
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					366
06	15960 X	385	-0-	-15575	-0-	4	1	56	3	N	-0-					366
						325	4									
07	31936 X	31936	-0-	-0-	-0-	1318	1	17412	3	N	2260	1677	0	52	1	897
						10720	4	2486	9							
08	16492 X	16312	-0-	-180	-0-	906	1	12340	3	N	1634	1646	0	39	1	846
						1269	4	1797	9							
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913						
03	111476 X	67466	-0-	-44010	-0-	5159	1	57738	3	N	3633	3131	0	670	1	1323
						573	4	3996	9							
04	74700 X	63198	-0-	-11502	-0-	4269	1	55503	3	N	2949	2497	0	352	1	1423
						182	4	3244	9							
05	80135 X	63982	-0-	-16153	-0-	3721	1	57620	3	N	2274	2497	0	81	1	1119
						140	4	2501	9							
06	77550 X	49053	-0-	-28497	-0-	3188	1	43710	3	N	1513	1238	0	174	1	1220
						491	4	1664	9							
07	80135 X	59523	-0-	-20612	-0-	3301	1	43609	3	N	1537	1700	0	131	1	926
						10922	4	1691	9							
08	67456 X	62126	-0-	-5330	-0-	3929	1	53501	3	N	2007	1837	0	167	1	929
						2488	4	2208	9							
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018				TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005						
03	40766 X	40766	-0-	-0-	-0-	2753	1	30813	3	Y	2416	440	0	2170	1	331
						4542	4	2658	9							
04	43754 X	43754	-0-	-0-	-0-	1482	1	19270	3	Y	1609	1277	0	501	1	162
						21232	4	1770	9							
05	37603 X	80	-0-	-37523	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	42	0	3	1	117
06	36390 X	7746	-0-	-28644	-0-	493	1	6757	3	Y	394	364	0	27	1	120
						63	4	433	9							
07	32162 X	32162	-0-	-0-	-0-	1695	1	22396	3	Y	3062	1524	0	964	1	694
						4703	4	3368	9							
08	45198 X	28529	-0-	-16669	-0-	1377	1	18755	3	Y	1581	1561	0	265	1	449
						6658	4	1739	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC SAVAGE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1708H		RRCID -> 285346	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 9365	PERF.10022	- 14700					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	47618 X	47618	-0-	-0-	3243 1	36296 3	Y	3209	558 0	2731 1	465		
04	44970 X	22723	-0-	-22247	4549 4	3530 9	Y	1269	1134 0	461 1	139		
05	46469 X	-0-	-0-	-46469	1510 1	19639 3	Y	-0-			139		
06	46080 X	6086	-0-	-39994	178 4	1396 9	Y	357	336 0	21 1	139		
07	23131 X	23131	-0-	-0-	50 4	393 9	Y	1250	631 0	419 1	339		
08	47616 X	33773	-0-	-13843	1219 1	16109 3	Y	1609	1319 0	248 1	381		
					4428 4	1375 9							
					1724 1	23481 3	Y						
					6798 4	1770 9							
RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 9783	PERF.10045	- 19445					
03	87854 X	44857	-0-	-42997	2588 1	28959 3	N	3076	1905 0	2076 1	627		
04	65880 X	33688	-0-	-32192	9926 4	3384 9	N	2621	1663 0	533 1	1052		
05	68076 X	34768	-0-	-33308	2044 1	26583 3	N	2229	2466 0	42 1	773		
06	49673 X	49673	-0-	-0-	2178 4	2883 9	N	2375	1879 0	161 1	1108		
07	44857 X	28014	-0-	-16843	1930 1	29888 3	N	1433	344 0	1384 1	813		
08	44857 X	34895	-0-	-9962	498 4	2452 9	N	2593	2563 0	75 1	768		
					2954 1	40496 3	N						
					3610 4	2613 9							
					1373 1	18142 3	N						
					6923 4	1576 9							
					1760 1	23967 3	N						
					6316 4	2852 9							
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 9970	- 17159					
03	84041 X	56016	-0-	-28025	4237 1	47413 3	Y	3772	4028 0	342 1	603		
04	81330 X	55861	-0-	-25469	217 4	4149 9	Y	3576	3479 0	304 1	396		
05	71951 X	63180	-0-	-8771	3690 1	47981 3	Y	3762	3537 0	78 1	543		
06	69630 X	53321	-0-	-16309	256 4	3934 9	Y	3907	3693 0	181 1	576		
07	47594 X	47594	-0-	-0-	3574 1	55349 3	Y	3366	3142 0	324 1	476		
08	63178 X	49803	-0-	-13375	119 4	4138 9	Y	3459	3330 0	130 1	475		
					3322 1	45537 3	Y						
					164 4	4298 9							
					3065 1	40495 3	Y						
					331 4	3703 9							
					3062 1	41701 3	Y						
					1235 4	3805 9							
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682	COMPL. DATE 06/30/2018	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 9490	- 18506					
03	9300 X	-0-	-0-	-9300			N	-0-			302		
04	9000 X	-0-	-0-	-9000			N	-0-			302		
05	403 X	-0-	-0-	-403			N	-0-			302		
06	390 X	-0-	-0-	-390			N	-0-			302		
07	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302		
08	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			302		
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 11-14		RRCID -> 286603	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10284	- 20459					
03	0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
APR OPERATING LLC			//CONT.// 028612														
DALTEX MUNN UNIT 42-43			WELL #: 8H		RRCID -> 286917		COMPL. DATE 12/26/2018			TOTAL DEPTH 8937		PERF. 9807 - 17209					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03		81778 X	46118	-0-	-35660	-0-	3281	1	36723	3	N	4336	3570	0	1372	1	366
							1344	4	4770	9							
04		79140 X	15036	-0-	-64104	-0-	977	1	12701	3	N	837	418	0	81	1	704
							437	4	921	9							
05		75671 X	50606	-0-	-25065	-0-	2763	1	42791	3	N	4455	4335	0	226	1	598
							151	4	4901	9							
06		68070 X	48360	-0-	-19710	-0-	2920	1	40032	3	N	3708	3385	0	159	1	762
							1329	4	4079	9							
07		65751 X	20379	-0-	-45372	-0-	1121	1	14815	3	N	927	1049	0	44	1	596
							3423	4	1020	9							
08		50592 X	23224	-0-	-27368	-0-	1426	1	19421	3	N	1474	1505	0	61	1	504
							756	4	1621	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38			WELL #: 28WB		RRCID -> 287107		COMPL. DATE 03/28/2019			TOTAL DEPTH 9871		PERF.10169 - 20277					
03		327515 X	118761	-0-	-208754	-0-	9210	1	103071	3	N	5591	4758	0	743	1	1710
							330	4	6150	9							
04		230100 X	176568	-0-	-53532	-0-	11982	1	155797	3	N	7758	6481	0	989	1	1998
							255	4	8534	9							
05		228873 X	184860	-0-	-44013	-0-	10733	1	166190	3	N	6891	6709	0	233	1	1947
							357	4	7580	9							
06		221490 X	176491	-0-	-44999	-0-	11508	1	157761	3	N	5673	5576	0	626	1	1418
							982	4	6240	9							
07		181846 X	176806	-0-	-5040	-0-	10635	1	140501	3	N	6331	5628	0	421	1	1700
							18706	4	6964	9							
08		184853 X	163742	-0-	-21111	-0-	9985	1	135967	3	N	5056	4632	0	424	1	1700
							12228	4	5562	9							

WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 1803H		RRCID -> 287114		COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 8600		PERF.12502 - 17449					
03		61442 X	-0-	-0-	-61442	-0-					N	-0-					14
04		59460 X	-0-	-0-	-59460	-0-					N	-0-					14
05		61442 X	-0-	-0-	-61442	-0-					N	-0-					14
06		59460 X	-0-	-0-	-59460	-0-					N	-0-					14
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DUBLIN STATE UNIT			WELL #: 8WA		RRCID -> 287289		COMPL. DATE 04/13/2019			TOTAL DEPTH 9583		PERF. 9919 - 16893					
03		58745 X	48924	-0-	-9821	-0-	3705	1	41466	3	N	1868	1386	0	299	1	290
							1698	4	2055	9							
04		56850 X	56411	-0-	-439	-0-	3809	1	49527	3	N	2510	2022	0	568	1	210
							314	4	2761	9							
05		58745 X	-0-	-0-	-58745	-0-					N	-0-					210
06		47340 X	458	-0-	-46882	-0-	31	1	425	3	N	-0-	47	0			163
							2	4									
07		57660 X	1629	-0-	-56031	-0-	114	1	1503	3	N	-0-	55	0	5	1	103
							12	4									
08		58280 X	6150	-0-	-52130	-0-	230	1	3132	3	N	286	236	0	10	1	143
							2473	4	315	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7RA		RRCID -> 287290	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 9753	- 16920					
03	58218 X	53649	-0-	-4569	-0-	3899 1 3175 4	43629 3 2946 9		N	2678	2306 0	314 1	489
04	56340 X	42432	-0-	-13908	-0-	2765 1 390 4	35951 3 3326 9		N	3024	2674 0	564 1	275
05	58218 X	-0-	-0-	-58218	-0-				N	-0-			275
06	53160 X	19824	-0-	-33336	-0-	1237 1 70 4	16951 3 1566 9		N	1424	1389 0	67 1	243
07	54932 X	41108	-0-	-13824	-0-	2627 1 284 4	34710 3 3487 9		N	3170	2845 0	104 1	464
08	53661 X	40955	-0-	-12706	-0-	2376 1 3406 4	32357 3 2816 9		N	2560	2444 0	101 1	479

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 28WB		RRCID -> 287636	COMPL. DATE 04/13/2019	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 9967	- 17049					
03	163153 X	110230	-0-	-52923	-0-	8398 1 3201 4	93979 3 4652 9		N	4229	3480 0	677 1	722
04	157890 X	131206	-0-	-26684	-0-	8949 1 456 4	116355 3 5446 9		N	4951	4025 0	1243 1	405
05	151776 X	104998	-0-	-46778	-0-	6176 1 206 4	95639 3 2977 9		N	2706	2753 0	134 1	224
06	142410 X	95905	-0-	-46505	-0-	6250 1 308 4	85676 3 3671 9		N	3337	2847 0	342 1	372
07	135377 X	95838	-0-	-39539	-0-	6405 1 691 4	84614 3 4128 9		N	3753	3425 0	254 1	446
08	135594 X	108015	-0-	-27579	-0-	6750 1 5105 4	91917 3 4243 9		N	3857	3424 0	287 1	592

LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 287846	COMPL. DATE 10/28/2019	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 11185	- 20591					
03	157480 X	63155	-0-	-94325	-0-	4607 1 27 4	51552 3 6969 9		N	6335	5899 1		831
04	152400 X	56560	-0-	-95840	-0-	3674 1 39 4	47772 3 5075 9		N	4614	5005 1		440
05	157480 X	52964	-0-	-104516	-0-	2946 1 98 4	45619 3 4301 9		N	3910	3544 1		806
06	152400 X	38244	-0-	-114156	-0-	2335 1 115 4	32011 3 3783 9		N	3439	3532 1		713
07	63147 X	39135	-0-	-24012	-0-	2487 1 376 4	32853 3 3419 9		N	3108	3190 1		631
08	63147 X	35986	-0-	-27161	-0-	2142 1 1941 4	29164 3 2739 9		N	2490	2588 1		533

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID -> 287887	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 9422	PERF. 9925	- 17420					
03	74896 X	36103	-0-	-38793	-0-	2764 1 17 4	30928 3 2394 9		N	2176	1889 0	223 1	85
04	72480 X	14211	-0-	-58269	-0-	920 1 121 4	11959 3 1211 9		N	1101	1035 0	140 1	11
05	74896 X	-0-	-0-	-74896	-0-				N	-0-			11
06	54930 X	-0-	-0-	-54930	-0-				N	-0-			11
07	42036 X	-0-	-0-	-42036	-0-				N	-0-			11
08	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-				N	-0-			11

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC			//CONT.// 028612												
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #: 22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019			TOTAL DEPTH 9604		PERF.10127 - 17622			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	88290 X	88290	-0-	-0-	-0-	6767 1	75729 3	39 4	N	5232	4526 0	546 1			201
04	91767 X	91767	-0-	-0-	-0-	6233 1	81046 3	71 4	N	4015	3449 0	730 1			37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	1271 1	17429 3	296 4	N	930	787 0	69 1			111
07	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	748 1	9881 3	9693 4	N	244	302 0	30 1			23
*08	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	168 1	2285 3	3844 4	N	149	155 0	7 1			10

ORANGE CRUSH UNIT			WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 04/21/2019			TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9922 - 20260			
03	171771 X	41999	-0-	-129772	-0-	3208 1	35904 3	2503 4	Y	349	320 0	273 1			143
04	166230 X	69573	-0-	-96657	-0-	4549 1	59145 3	350 4	Y	5026	2200 0	456 1			2513
05	171771 X	93372	-0-	-78399	-0-	5234 1	81048 3	2853 4	Y	3852	3282 0	274 1			2809
06	153900 X	100032	-0-	-53868	-0-	6458 1	88533 3	799 4	Y	3856	3263 0	351 1			3051
07	DLQ G-10	104342	-0-	104342	104342	6678 1	88223 3	5398 4	Y	3675	3387 0	264 1			3075
08	DLQ G-10	113620	-0-	113620	217962	6714 1	91431 3	11341 4	Y	3758	3421 0	285 1			3127

WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 714WA		RRCID -> 287993		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8732 - 15451			
03	63364 X	1224	-0-	-62140	-0-	151 1	994 3	46 4	N	30	87 1				3
04	61320 X	8354	-0-	-52966	-0-	972 1	6971 3	39 4	N	338	255 1				86
05	63364 X	-0-	-0-	-63364	-0-				N	-0-					86
06	61320 X	1145	-0-	-60175	-0-	110 1	847 3	10 4	N	162	192 1				56
07	20398 X	2299	-0-	-18099	-0-	193 1	1856 3	250 9	N	227	217 1				66
08	8618 X	3214	-0-	-5404	-0-	111 1	935 3	1798 4	N	336	306 1				96

WISE WEST STATE UNIT			WELL #: 705WA		RRCID -> 288173		COMPL. DATE 12/04/2019			TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8889 - 15557			
03	703827 X	73116	-0-	-630711	-0-	8977 1	59196 3	2767 4	N	1978	2264 1				227
04	283170 X	26855	-0-	-256315	-0-	3147 1	22562 3	39 4	N	1006	952 1				281
05	292609 X	-0-	-0-	-292609	-0-				N	-0-					281
06	283170 X	11509	-0-	-271661	-0-	1272 1	9803 3	10 4	N	385	301 1				365
07	182249 X	54123	-0-	-128126	-0-	4899 1	47221 3	2003 9	N	1821	1745 1				441
*08	75437 X	75437	-0-	-0-	-0-	7602 1	63967 3	1798 4	N	1882	1876 1				447

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC WISE WEST STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 706WA		RRCID -> 288803	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 8703	PERF. 8929	- 14166								
03	SHUT IN	70802	-0-	70802	553787	8328	1	54908	3	N	1730	1728	1			335
04	SHUT IN	62732	-0-	62732	616519	5663	4	1903	9	N	2000	2090	1			245
05	616519 X	-0-	-0-	-616519	-0-	1436	1	11066	3	N	-0-	304	1			245
06	278220 X	12887	-0-	-265333	-0-	1199	4	2200	9	N	350					291
07	287494 X	34122	-0-	-253372	-0-	385	9			N	793	470	1			614
08	287494 X	71613	-0-	-215881	-0-	3005	1	28966	3	N	1605	1823	1			396
						1279	4	872	9							
						7184	1	60447	3	N						
						2216	4	1766	9							
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 717WA		RRCID -> 288804	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH 8541	PERF. 8797	- 14056								
03	SHUT IN	2808	-0-	2808	87390	350	1	2307	3	N	-0-	19	1			33
04	SHUT IN	7200	-0-	7200	94590	151	4			N	308	324	1			17
05	94590 X	-0-	-0-	-94590	-0-	713	1	5113	3	N	-0-					17
06	55350 X	969	-0-	-54381	-0-	1035	4	339	9	N	23	9	1			31
07	57195 X	2988	-0-	-54207	-0-	25	9			N	676	296	1			411
08	57195 X	3545	-0-	-53650	-0-	91	1	873	3	N	250	536	1			125
						1280	4	744	9							
						112	1	942	3	N						
						2216	4	275	9							
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 289504	COMPL. DATE 03/22/2020	TOTAL DEPTH 9456	PERF. N/A									
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514	COMPL. DATE 12/25/2019	TOTAL DEPTH 9739	PERF. 10202	- 20337								
03	0	235611	-0-	235611	237798	17353	1	194201	3	N	13776	13023	1			781
04	0	245183	-0-	245183	482981	8903	4	15154	9	N	9997	10108	1			670
05	701355 X	218374	-0-	-482981	-0-	16647	1	216458	3	N	7060	6999	1			731
06	307920 X	186778	-0-	-121142	-0-	1081	4	10997	9	N	5736	495	0	5396	1	576
07	318184 X	161992	-0-	-156192	-0-	12750	1	197434	3	N	5055	4745	0	606	1	280
08	318184 X	154434	-0-	-163750	-0-	424	4	7766	9	N	4538	4097	0	397	1	324
						12207	1	167343	3	N						
						918	4	6310	9							
						10371	1	137009	3	N						
						9051	4	5561	9							
						9341	1	127195	3	N						
						12906	4	4992	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
APR OPERATING LLC			//CONT.//		028612									
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #:		28WB	RRCID ->	289664	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.10102	-	15430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*03		0	93960	-0-	93960	93960	7453 1	83412 3	N	2197	6157 0	601 1		85
							678 4	2417 9						
*04		0	160865	-0-	160865	254825	10753 1	139816 3	N	9005	8033 0	887 1		914
							390 4	9906 9						
*05		398809 X	143984	-0-	-254825	-0-	8320 1	128829 3	N	5962	6027 0	181 1		668
							277 4	6558 9						
*06		202230 X	123573	-0-	-78657	-0-	8007 1	109771 3	N	4910	4451 0	436 1		691
							394 4	5401 9						
*07		208971 X	97216	-0-	-111755	-0-	6444 1	85131 3	N	3889	3557 0	485 1		538
							1363 4	4278 9						
08		208971 X	90941	-0-	-118030	-0-	5424 1	73855 3	N	3527	3357 0	230 1		478
							7782 4	3880 9						

BIG RED STATE UNIT 32			WELL #:		8WA	RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9694	-	19933
06		0	109277	-0-	109277	109277	6154 1	84360 3	N	14514	6834 0	6962 1		718
							2798 4	15965 9						
*07		329638 X	220361	-0-	-109277	-0-	12983 1	171517 3	N	25865	25827 0	514 1		242
							7409 4	28452 9						
*08		225308 X	197530	-0-	-27778	-0-	11149 1	151813 3	N	21405	20834 0	474 1		339
							11022 4	23546 9						

BIG RED STATE UNIT 32			WELL #:		27WB	RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 9824	-	20024
06		0	98162	-0-	98162	98162	5802 1	79533 3	N	9134	4244 0	4431 1		459
							2780 4	10047 9						
*07		DELQ PR	225307	-0-	225307	323469	14046 1	185562 3	N	16750	16498 0	556 1		155
							7274 4	18425 9						
*08		551113 X	227644	-0-	-323469	-0-	13556 1	184591 3	N	15912	15242 0	576 1		249
							11994 4	17503 9						

DUBLIN STATE UNIT			WELL #:		7WA	RRCID ->	289892	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	1010	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRATEGERY STATE UNIT			WELL #:		23WB	RRCID ->	289911	COMPL. DATE	03/31/2020	TOTAL DEPTH	9569	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612									
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID ->	289923	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9998 - 18245
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

MORE COWBELL UNIT		WELL #: 25WB		RRCID ->	289925	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 1H		RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	1.0536 - 14635
03	10168 X	9941	-0-	-227	-0-	8530	3	1172	4	N	217	184	1 8 198
						239	9						
04	9630 X	2710	-0-	-6920	-0-	2106	3	572	4	N	29	179	1 48
						32	9						
05	13144 X	11706	-0-	-1438	-0-	8988	3	2436	4	N	256	183	1 2 8 119
						282	9						
06	12720 X	9420	-0-	-3300	-0-	8723	3	209	4	N	444	373	1 190
						488	9						
07	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14134	3	95	4	N	285	367	1 108
						314	9						
*08	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	13856	3	106	4	N	315	368	1 55
						347	9						

BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #: 1H		RRCID ->	270785	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 1		RRCID ->	272717	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9279 - 16040		
03	28489 X	14415	-0-	-14074	-0-	941	3	2005	4	N	10426	10543	1 3 8 40
						11469	9						
04	27570 X	8014	-0-	-19556	-0-	3129	3	2396	4	N	2263	2142	1 161
						2489	9						
05	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	1829	3	3079	4	N	2589	2194	1 556
						2848	9						
06	13950 X	2431	-0-	-11519	-0-	22	3	2024	4	N	350	727	1 179
						385	9						
07	14415 X	7805	-0-	-6610	-0-	1368	3	638	4	N	5272	5361	1 90
						5799	9						
*08	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	8409	3	270	4	N	15729	15591	1 228
						17302	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUDSON 0-66X67		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						WELL #: 1H		RRCID -> 278213		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 9753 - 17941			
03		38161 X	24756	-0-	-13405	-0-	20811 2363	3 9	1582	4	N	2148	2011	1	3	8	249
04		38928 X	38928	-0-	-0-	-0-	33970 4177	3 9	781	4	N	3797	3542	1			504
05		35080 X	35080	-0-	-0-	-0-	31389 2597	3 9	1094	4	N	2361	2850	1			15
06		38909 X	38909	-0-	-0-	-0-	35953 2571	3 9	385	4	N	2337	2248	1			104
07		43292 X	43292	-0-	-0-	-0-	37709 3995	3 9	1588	4	N	3632	3314	1			422
08		40238 X	35732	-0-	-4506	-0-	31898 2897	3 9	937	4	N	2634	2767	1			289
		STATE CRIMM 0-65X67				WELL #: 1H		RRCID -> 282025		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9716 - 18279			
03		37324 X	3405	-0-	-33919	-0-	1352 1944	1 4	1	3	N	98	186	1			120
04		46080 X	26346	-0-	-19734	-0-	2324 7962	1 4	12340	3	N	3382	3200	1			302
05		50387 X	50387	-0-	-0-	-0-	4613 1220	1 4	38240	3	N	5740	5657	1			385
06		52900 X	52900	-0-	-0-	-0-	4933 139	1 4	41864	3	N	5422	5464	1			343
07		51771 X	51771	-0-	-0-	-0-	4959 621	1 4	40550	3	N	5128	5156	1			315
*08		54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	5285 387	1 4	42973	3	N	4888	4943	1			260
		HS STATE 113-22X15				WELL #: 1H		RRCID -> 282831		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 9182 - 16519			
03		77283 X	60899	-0-	-16384	-0-	52154 4077	3 9	4668	4	Y	3706	3773	1			26
04		81480 X	46773	-0-	-34707	-0-	40304 184	3 9	6285	4	Y	167	191	1			2
05		66960 X	51477	-0-	-15483	-0-	44549 4748	3 9	2180	4	Y	4316	4131	1	2	8	185
06		64800 X	334	-0-	-64466	-0-	9 3106	4 9	325	9	Y	295	463	1			17
*07		60884 X	26965	-0-	-33919	-0-	23458 3106	3 9	401	4	Y	2824	2726	1			115
08		60884 X	59375	-0-	-1509	-0-	46018 4410	3 9	8947	4	Y	4009	3938	1			186
		HS STATE 113-24X13				WELL #: 1H		RRCID -> 282866		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 11685 - 16691			
03		71839 X	71839	-0-	-0-	-0-	69825 284	3 9	1730	4	Y	258					258
04		42906 X	42906	-0-	-0-	-0-	39404 2064	3 9	1438	4	Y	1876	1989	1			145
05		33821 X	12463	-0-	-21358	-0-	10751 812	3 9	900	4	Y	738	802	1	2	8	79
06		32730 X	23877	-0-	-8853	-0-	20878 1849	3 9	1150	4	Y	1681	1509	1			251
*07		19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	17005 1628	3 9	1145	4	Y	1480	1635	1			96
*08		31944 X	31944	-0-	-0-	-0-	27433 1789	3 9	2722	4	Y	1626	1599	1			123

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-13X12		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8901 - 19042				
03		51553 X	13879	-0-	-37674	-0-	148 1 2371 4	11347 3 13 9	Y	12		2 8			91	
04		49890 X	45237	-0-	-4653	-0-	1050 1 1050 4	41891 3 1246 9	Y	1133		723 1			501	
05		51553 X	36994	-0-	-14559	-0-	749 1 602 4	34999 3 644 9	Y	585		1031 1	6 8			49
06		44370 X	38947	-0-	-5423	-0-	478 1 294 4	37350 3 825 9	Y	750		659 1			140	
*07		46748 X	38646	-0-	-8102	-0-	1052 1 366 4	36335 3 893 9	Y	812		821 1			131	
08		46748 X	37554	-0-	-9194	-0-	1093 1 521 4	35249 3 691 9	Y	628		592 1			167	
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID ->	283884	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8803 - 13650				
03		25389 X	4321	-0-	-21068	-0-	39 1 907 4	3363 3 12 9	Y	11		9 5	11 8			897
04		24570 X	18096	-0-	-6474	-0-	408 1 288 4	16188 3 1212 9	Y	1102		1512 1			487	
05		25482 X	20378	-0-	-5104	-0-	445 1 249 4	18409 3 1275 9	Y	1159		1537 1	13 8			96
06		22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	263 1 162 4	20620 3 1913 9	Y	1739		1510 1			325	
*07		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	528 1 172 4	18228 3 1592 9	Y	1447		1538 1			234	
08		20367 X	19233	-0-	-1134	-0-	540 1 196 4	17022 3 1475 9	Y	1341		1218 1			357	
HS STATE 113-16		WELL #:		W108H	RRCID ->	285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9261 - 14021				
03		55056 X	47051	-0-	-8005	-0-	687 1 2965 4	39208 3 4191 9	Y	3810		3990 1	28 8			206
04		45270 X	35054	-0-	-10216	-0-	662 1 605 4	30755 3 3032 9	Y	2756		2579 1			383	
05		40548 X	36780	-0-	-3768	-0-	615 1 1787 4	29457 3 4921 9	Y	4474		4654 1	12 8			191
06		45510 X	-0-	-0-	-45510	-0-			Y	-0-		88 1			103	
*07		47058 X	21741	-0-	-25317	-0-	769 1 940 4	15565 3 4467 9	Y	4061		3876 1			288	
08		47058 X	29811	-0-	-17247	-0-	611 1 3126 4	23765 3 2309 9	Y	2099		2348 1			39	
HS STATE 113-9		WELL #:		W108H	RRCID ->	285128	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	9214 - 13974				
03		99696 X	49243	-0-	-50453	-0-	655 1 3002 4	38204 3 7382 9	Y	6711		6783 1	48 8			363
04		77700 X	31687	-0-	-46013	-0-	558 1 589 4	26059 3 4481 9	Y	4074		3870 1			567	
05		79205 X	34337	-0-	-44868	-0-	696 1 1714 4	27091 3 4836 9	Y	4396		4763 1	12 8			188
06		76650 X	836	-0-	-75814	-0-	557 1 9 9	270 4	Y	8		86 1			110	
*07		55645 X	12115	-0-	-43530	-0-	424 1 533 4	8595 3 2563 9	Y	2330		2275 1			165	
08		49228 X	24358	-0-	-24870	-0-	521 1 2813 4	18614 3 2410 9	Y	2191		2315 1			41	

OIL AND GAS DIVISION

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	71982 X	48123	-0-	-23859	-0-	46862	3	1162	4	Y	90	88 8	208
						99	9						
04	69660 X	32137	-0-	-37523	-0-	26296	3	885	4	Y	4505	4364 1	349
						4956	9						
05	71982 X	5492	-0-	-66490	-0-	4316	3	716	4	Y	418	721 1 1 8	45
						460	9						
06	46560 X	29074	-0-	-17486	-0-	23566	3	1261	4	Y	3861	3329 1	577
						4247	9						
*07	35043 X	35043	-0-	-0-	-0-	28185	3	1346	4	Y	5011	5262 1	326
						5512	9						
*08	26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	21069	3	2127	4	Y	2689	2811 1	204
						2958	9						

 HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

03	121799 X	105724	-0-	-16075	-0-	4	1	102325	3	Y	234	445 1	194
						3138	4	257	9				
04	105770 X	105770	-0-	-0-	-0-	98978	3	873	4	Y	5381	5048 1	527
						5919	9						
05	98893 X	98893	-0-	-0-	-0-	92382	3	3542	4	Y	2699	3005 1	221
						2969	9						
06	102330 X	89957	-0-	-12373	-0-	83318	3	1958	4	Y	4255	4306 1	170
						4681	9						
07	109306 X	71832	-0-	-37474	-0-	71592	3	240	4	Y	-0-		170
08	109306 X	70148	-0-	-39158	-0-	69350	3	729	4	Y	63		233
						69	9						

 HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

03	110918 X	22693	-0-	-88225	-0-	22087	3	460	4	Y	133	90 1	110
						146	9						
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	8363	3	78	4	Y	1982	1898 1	194
						2180	9						
05	73067 X	13463	-0-	-59604	-0-	9345	3	302	4	Y	3469	3378 1	285
						3816	9						
06	70710 X	8474	-0-	-62236	-0-	7753	3	307	4	Y	376	646 1	15
						414	9						
07	73067 X	7360	-0-	-65707	-0-	7315	3	45	4	Y	-0-		15
*08	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	31215	3	450	4	Y	64		79
						70	9						

 HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

03	79670 X	20525	-0-	-59145	-0-	20182	3	310	4	Y	30	33 1	25
						33	9						
04	36178 X	36178	-0-	-0-	-0-	32963	3	308	4	Y	2643	2409 1	259
						2907	9						
05	34379 X	14441	-0-	-19938	-0-	12868	3	674	4	Y	817	1009 1	67
						899	9						
06	33270 X	8323	-0-	-24947	-0-	5316	3	191	4	Y	2560	2525 1	102
						2816	9						
07	37386 X	7375	-0-	-30011	-0-	7342	3	33	4	Y	-0-		102
*08	38858 X	38858	-0-	-0-	-0-	38267	3	521	4	Y	64		166
						70	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID ->	288428	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		86800 X	56969	-0-	-29831	-0-	3251 1	41633 3	N	8896	8894 1	2 8	956	
							2299 4	9786 9						
04		84000 X	1233	-0-	-82767	-0-	249 1	796 4	N	171	171 1		956	
							188 9							
05		40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-			N	-0-			956	
06		55140 X	-0-	-0-	-55140	-0-			N	-0-			956	
07		56978 X	6769	-0-	-50209	-0-	1333 1	4120 3	N	888	888 1		956	
							339 4	977 9						
08		56978 X	4424	-0-	-52554	-0-	1330 1	1736 3	N	739	739 1		956	
							545 4	813 9						

HS STATE 113-16		WELL #:		W107H	RRCID ->	289953	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9304 - 13755		
07		SHUT IN	29	-0-	29	29	2 1	25 3	Y	-0-			-0-	
							2 4							
08		SHUT IN	79720	-0-	79720	79749	1460 1	55630 3	Y	15803	15510 1		293	
							5247 4	17383 9						

HS STATE 113-16		WELL #:		W106H	RRCID ->	289973	COMPL. DATE	07/16/2020	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9379 - 14009		
07		SHUT IN	16339	-0-	16339	16339	446 1	13007 3	Y	2233	2075 1		158	
							430 4	2456 9						
08		SHUT IN	71158	-0-	71158	87497	1282 1	50677 3	Y	13665	13570 1		253	
							4167 4	15032 9						

CALLON (PERMIAN) LLC		124807		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356 - 16363
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274	

CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800 - 18173		
03		26846 X	4454	-0-	-22392	-0-	1118 1	14 3	N	853	684 1	1 8	821	
							2384 4	938 9						
04		25980 X	5326	-0-	-20654	-0-	1162 1	1512 3	N	967	505 1	32 8	1251	
							1588 4	1064 9						
05		13175 X	6670	-0-	-6505	-0-	1414 1	1020 3	N	1143	1733 1		661	
							2979 4	1257 9						
06		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	1480 1	1704 3	N	1424	521 1	6 8	1558	
							2815 4	1566 9						
07		5766 X	3155	-0-	-2611	-0-	1527 1	669 4	N	872	1242 1	13 8	1175	
							959 9							
08		6665 X	2237	-0-	-4428	-0-	1307 1	99 4	N	755	741 1	6 8	1183	
							831 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807															
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	17515 X	14305	-0-	-3210	-0-	2343 1	9341 3	1247 4	1374 9	Y	1249	686 1	42 8	894	
04	16950 X	5871	-0-	-11079	-0-	1045 1	2736 3	1536 4	554 9	Y	504	1016 1	6 8	376	
05	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	2205 1	12842 3	2579 4	1746 9	Y	1587	1458 1	17 8	488	
06	13830 X	8503	-0-	-5327	-0-	1160 1	5419 3	1181 4	743 9	Y	675	599 1	20 8	544	
07	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	1795 1	12283 3	613 4	1306 9	Y	1187	967 1	37 8	727	
08	19375 X	68	-0-	-19307	-0-	7 1	26 3	4 4	31 9	Y	28	732 1		23	

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			531	

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487															
03	9672 X	6782	-0-	-2890	-0-	742 1	4035 3	1660 4	345 9	Y	314	315 1	18 8	61	
04	8070 X	7509	-0-	-561	-0-	742 1	3627 3	2687 4	453 9	Y	412	313 1	10 8	150	
05	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	623 1	3874 3	3602 4	267 9	Y	243	246 1	11 8	136	
06	7530 X	6471	-0-	-1059	-0-	410 1	2744 3	2096 4	1221 9	Y	1110	556 1	82 8	608	
07	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	710 1	10850 3	974 4	277 9	Y	252	795 1	13 8	52	
08	8370 X	3900	-0-	-4470	-0-	381 1	2303 3	1064 4	152 9	Y	138	113 1	2 8	75	

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400															
03	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	2837 1	9978 3	1393 4	971 9	N	883	51 8		1813	
04	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	2469 1	8996 3	1443 4	957 9	N	870	2082 1	14 8	587	
05	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	1910 1	8535 3	911 4	884 9	N	804	689 1	12 8	690	
06	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	1853 1	8706 3	722 4	1013 9	N	921	917 1	29 8	665	
07	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	1844 1	9509 3	320 4	749 9	N	681	861 1	44 8	441	
*08	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	1870 1	5037 3	3060 4	682 9	N	620	372 1	5 8	684	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9900 - 13246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	151 1	4668 2	N		38			938
							42 9							
04		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	146 1	4527 2	N		132			1070
							145 9							
05		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	153 1	4630 2	N		41			1111
							45 9							
06		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	146 1	4495 2	N		40	178 1		973
							44 9							
07		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	146 1	4480 2	N		63	189 1		847
							69 9							
*08		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	156 1	4463 2	N		140	181 1		806
							1 4	154 9						

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		687	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83		770	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	189 1	591	
07	14B2 EXT	249	-0-	249	249	237 4	12 9	N			11		602	
08	14B DENY	5	-0-	5	254	2 4	3 9	N			3		605	

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864	
*01	41230 X	37369	-0-	-3861	-0-	781 1	23961 2	N		2100	1991 0		1436	
						67 4	10250 5							
*02	33346 X	33346	-0-	-0-	-0-	1007 1	30485 2	N		1649	1595 0		1490	
						40 4	1814 9							
*03	36820 X	36820	-0-	-0-	-0-	1099 1	33906 2	N		1588	1573 0		1505	
						68 4	1747 9							
*04	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	539 1	16537 2	N		613	572 0		1546	
						106 4	674 9							
*05	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	758 1	22848 2	N		1205	1197 0		1554	
						377 4	1326 9							
*06	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	407 1	12502 2	N		808	397 0		1965	
						889 9								
*07	25048 X	25048	-0-	-0-	-0-	718 1	21971 2	N		1628	979 0		2614	
						568 4	1791 9							
*08	22201 X	22201	-0-	-0-	-0-	682 1	19527 2	N		1342	2440 0		1516	
						516 4	1476 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01	43967 X	43967	-0-	-0-	-0-	1256	1	28842	2	N	2417	2536	0		71
						5294	4	5916	5						
*02	34897 X	34897	-0-	-0-	-0-	1956	1	30248	2	N	1804	1813	0		62
						709	4	1984	9						
*03	27999 X	27999	-0-	-0-	-0-	659	1	16348	2	N	2088	2104	0		46
						782	4	7913	5						
*04	37500 X	15183	-0-	-22317	-0-	754	1	12962	2	N	1195	1202	0		39
						39	4	113	5						
*05	38750 X	8728	-0-	-30022	-0-	237	1	6625	2	N	738	529	0		248
						23	4	1031	5						
*06	37500 X	9299	-0-	-28201	-0-	289	1	7712	2	N	901	821	0		328
						288	4	19	5						
*07	37293 X	15908	-0-	-21385	-0-	351	1	12416	2	N	1718	2011	0		35
						356	4	895	5						
08	27993 X	15385	-0-	-12608	-0-	328	1	12331	2	N	1397	1402	0		30
						293	4	896	5						

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
*01	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	342	1	21602	2	N	3333	3663	0		11
						159	4	170	5						
*02	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	320	1	17920	2	N	2608	2607	0		12
						1139	4	924	5						
*03	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	339	1	20365	2	N	2579	2575	0		16
						405	4	1251	5						
*04	23438 X	23438	-0-	-0-	-0-	133	1	20790	2	N	2226	2222	0		20
						66	4	2449	9						
*05	27222 X	27222	-0-	-0-	-0-	223	1	24182	2	N	2557	2275	0		302
						4	4	2813	9						
*06	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	222	1	15680	2	N	1812	1456	0		658
						967	4	315	5						
*07	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	753	1	20231	2	N	2284	2251	0		691
						145	4	2512	9						
*08	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	521	1	15974	2	N	1513	2204	0		-0-
						166	4	686	5						

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801															
*01	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	192	1	12187	2	N	3691	3862	0		556
						9261	4	880	5						
*02	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	1181	1	18451	2	N	3338	3323	0		571
						523	4	542	5						
*03	29910 X	29910	-0-	-0-	-0-	696	1	25182	2	N	3401	3372	0		600
						291	4	3741	9						
*04	28817 X	28817	-0-	-0-	-0-	638	1	24740	2	N	3122	3107	0		615
						5	4	3434	9						
*05	29271 X	29271	-0-	-0-	-0-	880	1	24578	2	N	3335	2217	0		1733
						144	4	3669	9						
*06	27192 X	27192	-0-	-0-	-0-	825	1	22022	2	N	2968	2658	0		2043
						1080	4	3265	9						
*07	27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	662	1	23405	2	N	2828	4085	0		786
						685	4	3111	9						
*08	27658 X	27658	-0-	-0-	-0-	599	1	22531	2	N	2959	3152	0		593
						1273	4	3255	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	220	1	15478	2	N	2635	2686	0		1746
						2579	4	1439	5						
*02	17995 X	17995	-0-	-0-	-0-	12	1	15007	2	N	2312	2317	0		1741
						255	4	178	5						
*03	20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	17506	2	328	4	N	2375	2387	0		1729
						2613	9								
*04	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	17191	2	3	4	N	2138	2128	0		1739
						2352	9								
*05	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	16	1	14268	2	N	1724	920	0		2543
						69	4	1896	9						
*06	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	7	1	14375	2	N	1938	1769	0		2712
						280	4	2132	9						
*07	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	350	1	12370	2	N	1749	2697	0		1764
						1230	4	13	5						
*08	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	416	1	15344	2	N	2545	2459	0		1850
						1224	4	555	5						
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996															
*01	62310 X	58174	-0-	-4136	-0-	1827	1	54508	2	N	1620	1728	0		3
						57	4	1782	9						
*02	58290 X	53313	-0-	-4977	-0-	1692	1	50000	2	N	1460	1388	0		75
						15	4	1606	9						
*03	59210 X	56253	-0-	-2957	-0-	1789	1	52430	2	N	1319	1209	0		185
						583	4	1451	9						
*04	56310 X	48201	-0-	-8109	-0-	1536	1	45714	2	N	861	641	0		405
						4	4	947	9						
*05	58187 X	43787	-0-	-14400	-0-	1419	1	41013	2	N	1232	708	0		929
						1355	9								
*06	56310 X	41545	-0-	-14765	-0-	1325	1	38918	2	N	1184	894	0		1219
						1302	9								
*07	56978 X	43010	-0-	-13968	-0-	1361	1	39978	2	N	1352	890	0		1681
						184	4	1487	9						
08	56265 X	42642	-0-	-13623	-0-	1453	1	39921	2	N	1125	2370	0		436
						30	4	1238	9						
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712															
*01	32085 X	28755	-0-	-3330	-0-	1676	1	25049	2	N	1763	1991	0		2
						62	4	29	5						
*02	30015 X	25813	-0-	-4202	-0-	1168	1	22466	2	N	1530	1527	0		5
						231	4	265	5						
*03	32581 X	26271	-0-	-6310	-0-	1634	1	22169	2	N	1551	1556	0		-0-
						571	4	191	5						
*04	32280 X	19663	-0-	-12617	-0-	1134	1	17272	2	N	1007	995	0		12
						73	4	76	5						
*05	32581 X	24144	-0-	-8437	-0-	1759	1	20930	2	N	1320	680	0		652
						3	4	1452	9						
*06	27840 X	22206	-0-	-5634	-0-	1598	1	18122	2	N	1418	1225	0		845
						926	4	1560	9						
*07	27590 X	24129	-0-	-3461	-0-	1274	1	20723	2	N	1425	1989	0		281
						564	4	1568	9						
08	26257 X	25695	-0-	-562	-0-	1407	1	22575	2	N	1362	1477	0		166
						215	4	1498	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
RYLAN FEE 44		WELL #:		1H	RRCID -> 277501	COMPL. DATE 01/27/2015	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9040	- 13391					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	28458 X	20980	-0-	-7478	-0-	622 1	18112 2	769 4	137 5	N	1218	948 0			3028
*02	25926 X	20865	-0-	-5061	-0-	619 1	18763 2	311 4	1172 9	N	1065	943 0			3150
*03	24955 X	22446	-0-	-2509	-0-	665 1	20519 2	197 4	1065 9	N	968	924 0			3194
*04	21630 X	14464	-0-	-7166	-0-	428 1	13174 2	862 9		N	784	715 0			3263
*05	22351 X	7223	-0-	-15128	-0-	171 1	5175 2	1540 4	337 9	N	306				3569
*06	21720 X	8598	-0-	-13122	-0-	235 1	7220 2	679 4	464 9	N	422				3991
*07	22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	643 1	19702 2	865 4	1562 9	N	1420	749 0			4662
08	22444 X	22392	-0-	-52	-0-	693 1	19847 2	591 4	1261 9	N	1146	2573 0			3235

KAREN FEE 17		WELL #:		1H	RRCID -> 277679	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH	8739	PERF.10478	- 14965					
*01	34565 X	30560	-0-	-4005	-0-	906 1	27796 2	92 4	1766 9	N	1605	1822 0			826
*02	31146 X	28046	-0-	-3100	-0-	837 1	25419 2	160 4	1630 9	N	1482	1206 0			1102
*03	31837 X	29218	-0-	-2619	-0-	863 1	26645 2	139 4	1571 9	N	1428	1398 0			1132
*04	29940 X	29009	-0-	-931	-0-	1164 1	26055 2	251 4	1539 9	N	1399	1173 0			1358
*05	30938 X	30322	-0-	-616	-0-	918 1	27656 2	80 4	1668 9	N	1516	845 0			2029
*06	29580 X	23711	-0-	-5869	-0-	707 1	21706 2	9 4	1289 9	N	1172	718 0			2483
*07	32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	935 1	28628 2	1248 4	1418 9	N	1289	1248 0			2524
08	30318 X	27029	-0-	-3289	-0-	858 1	24592 2	74 4	1505 9	N	1368	2469 0			1423

PHILLIPS, H. W. STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 278513	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8377	- 12478					
03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	401 1	12408 2	112 9		N	102				529
04	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	394 1	12210 2	109 9		N	99				628
05	13144 X	12836	-0-	-308	-0-	401 1	12350 2	85 9		N	77				705
06	12510 X	12254	-0-	-256	-0-	380 1	11796 2	78 9		N	71	188 1			588
07	13144 X	12475	-0-	-669	-0-	388 1	12000 2	87 9		N	79	188 1			479
08	13144 X	12368	-0-	-776	-0-	418 1	11853 2	97 9		N	88	181 1			386

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
PAT FEE 4		WELL #:		1H	RRCID -> 278966	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9938	- 14558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	804 1	9559 2	4610 4	1265 5	N	1787	1956	0		250
*02	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	439 1	7925 2	8362 4	3979 5	N	1926	1971	0		205
*03	26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	983 1	15971 2	1738 4	5845 5	N	1991	2019	0		177
*04	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	506 1	8960 2	217 4	7150 5	N	1202	1244	0		135
*05	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	1114 1	15190 2	123 4	130 5	N	1610	1100	0		645
*06	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	968 1	13286 2	558 4	1767 9	N	1606	1444	0		807
*07	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	836 1	12981 2	160 4	2 5	N	1576	2176	0		207
*08	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	192 1	2189 2	3399 4	2494 5	N	1240	1201	0		246

WILLIAM FEE 32		WELL #:		1H	RRCID -> 279059	COMPL. DATE 08/13/2015	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 9148	- 13636					
*01	42878 X	32142	-0-	-10736	-0-	1178 1	22190 2	3405 4	5369 9	N	4881	5401	0		499
*02	30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	1454 1	22716 2	827 4	248 5	N	4535	4733	0		301
*03	34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	767 1	26173 2	2241 4	106 5	N	4626	4765	0		162
*04	32200 X	32200	-0-	-0-	-0-	738 1	26624 2	185 4	4653 9	N	4230	4285	0		107
*05	32560 X	32560	-0-	-0-	-0-	1021 1	26927 2	32 4	4580 9	N	4164	3149	0		1122
*06	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	1008 1	24702 2	985 4	4352 9	N	3956	3767	0		1311
*07	34837 X	34837	-0-	-0-	-0-	938 1	28829 2	289 4	29 5	N	4320	4293	0		1338
*08	34533 X	34533	-0-	-0-	-0-	764 1	28728 2	433 4	78 5	N	4118	5001	0		455

W A STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 279156	COMPL. DATE 09/20/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 8764	- 15956					
*01	54394 X	54394	-0-	-0-	-0-	2017 1	50628 2	125 4	1624 9	N	1476	1669	0		450
*02	49560 X	49560	-0-	-0-	-0-	1868 1	45123 2	981 4	1588 9	N	1444	1469	0		425
*03	51887 X	51887	-0-	-0-	-0-	1913 1	47706 2	784 4	1484 9	N	1349	1343	0		431
*04	46212 X	46212	-0-	-0-	-0-	1567 1	43566 2	1079 9		N	981	875	0		537
*05	43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	1380 1	41161 2	1170 9		N	1064	556	0		1045
*06	41839 X	41839	-0-	-0-	-0-	1279 1	38963 2	439 4	1158 9	N	1053	687	0		1411
*07	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	1632 1	41776 2	985 4	1266 9	N	1151	1062	0		1500
*08	47302 X	47302	-0-	-0-	-0-	1878 1	43939 2	75 4	1410 9	N	1282	2207	0		575

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
JESS FEE 40		WELL #:		1H	RRCID -> 279168	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 9594	- 13954					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	32674 X	20064	-0-	-12610	-0-	867 1	15118 2	358 4	414 5	N	3006	3103	0		162
*02	29261 X	20636	-0-	-8625	-0-	1051 1	16172 2	121 4	54 5	N	2944	2943	0		163
*03	31279 X	23041	-0-	-8238	-0-	590 1	17511 2	1357 4	284 5	N	2999	2937	0		225
*04	28800 X	14500	-0-	-14300	-0-	637 1	10889 2	749 4	178 5	N	1861	1973	0		113
*05	24893 X	15134	-0-	-9759	-0-	444 1	12392 2	39 4	67 5	N	1993	1479	0		627
*06	22290 X	15224	-0-	-7066	-0-	441 1	11574 2	731 4	87 5	N	2174	2011	0		790
*07	23033 X	17277	-0-	-5756	-0-	404 1	13662 2	184 4	335 5	N	2447	3006	0		231
*08	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	588 1	20058 2	522 4	314 5	N	2838	2827	0		242

STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H	RRCID -> 279176	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9597	- 16971					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAMES FEE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 279288	COMPL. DATE 06/30/2015	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9498	- 17874					
*01	84166 X	84166	-0-	-0-	-0-	4451 1	70808 2	314 4	8593 9	N	7812	8488	0		505
*02	79697 X	79697	-0-	-0-	-0-	2992 1	68280 2	782 4	7643 9	N	6948	6894	0		559
*03	79459 X	79459	-0-	-0-	-0-	4086 1	66520 2	1226 4	7627 9	N	6934	6978	0		515
*04	71340 X	67708	-0-	-3632	-0-	3100 1	58252 2	126 4	6230 9	N	5664	5406	0		773
*05	73718 X	58574	-0-	-15144	-0-	3429 1	49452 2	40 4	5653 9	N	5139	4425	0		1487
*06	71340 X	55874	-0-	-15466	-0-	3299 1	47231 2	16 4	5328 9	N	4844	4813	0		1518
*07	73718 X	60171	-0-	-13547	-0-	3102 1	51010 2	30 4	6029 9	N	5481	6285	0		714
08	73718 X	67136	-0-	-6582	-0-	3553 1	57520 2	11 4	6052 9	N	5502	5557	0		659

ALICE FEE 34		WELL #:		1H	RRCID -> 279309	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9509	- 13937					
*01	37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	518 1	28585 2	3836 4	4081 9	N	3710	3993	0		380
*02	35193 X	35193	-0-	-0-	-0-	1829 1	28146 2	418 4	1082 5	N	3380	3397	0		363
*03	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-	841 1	28734 2	624 4	769 5	N	3413	3273	0		503
*04	29589 X	29589	-0-	-0-	-0-	709 1	25388 2	42 4	3450 9	N	3136	3080	0		559
*05	29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	924 1	24614 2	250 4	129 5	N	3131	2635	0		1055
*06	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	870 1	22252 2	1102 4	92 5	N	2977	2645	0		1387
*07	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	658 1	23254 2	991 4	124 5	N	3021	3913	0		495
*08	28039 X	28039	-0-	-0-	-0-	620 1	23319 2	703 4	61 5	N	3033	3017	0		511

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.// 130061									
ROXANNE FEE 46				WELL #:	1H	RRCID -> 279347	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH	9397	PERF. 9756 - 14633			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	36270 X	32677	-0-	-3593	-0-	1435 1	26745 2	N	3441	3714 0		83	
						457 4	255 5						
*02	29509 X	29509	-0-	-0-	-0-	1494 1	23354 2	N	3241	3299 0		25	
						1015 4	81 5						
*03	33339 X	33339	-0-	-0-	-0-	774 1	28016 2	N	3290	3283 0		32	
						644 4	286 5						
*04	31624 X	31624	-0-	-0-	-0-	705 1	27353 2	N	3216	3190 0		58	
						28 4	3538 9						
*05	31551 X	31551	-0-	-0-	-0-	967 1	26987 2	N	3135	2703 0		490	
						110 4	38 5						
*06	29320 X	29320	-0-	-0-	-0-	925 1	24679 2	N	2905	2621 0		774	
						520 4	3196 9						
*07	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	753 1	26606 2	N	3033	3777 0		30	
						126 4	15 5						
*08	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	700 1	26356 2	N	3007	3008 0		29	
						345 4	103 5						

SHELLY FEE 40				WELL #:	1H	RRCID -> 279456	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9746 - 14152			
*01	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	1684 1	14014 2	N	3095	3292 0		5	
						1166 4	255 5						
*02	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	1823 1	14430 2	N	2838	2776 0		67	
						590 4	81 5						
*03	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	1164 1	14669 2	N	2863	2835 0		95	
						671 4	286 5						
*04	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	720 1	10142 2	N	1871	1908 0		58	
						22 4	2058 9						
*05	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	435 1	9124 2	N	1823	1339 0		542	
						237 4	38 5						
*06	15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	476 1	10642 2	N	2466	2312 0		696	
						1692 4	2713 9						
*07	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	399 1	11085 2	N	2436	3132 0		-0-	
						1316 4	2680 9						
*08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	471 1	11279 2	N	2735	2652 0		83	
						1724 4	3009 9						

STATE J. E. LILES 6				WELL #:	1H	RRCID -> 279686	COMPL. DATE 11/03/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF. 9604 - 13605			
*01	35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	1832 1	29149 2	N	2585	2784 0		168	
						1500 4	2844 9						
*02	32600 X	32600	-0-	-0-	-0-	1187 1	27096 2	N	2282	2268 0		182	
						1807 4	2510 9						
*03	33823 X	33823	-0-	-0-	-0-	1778 1	28943 2	N	2327	2253 0		256	
						542 4	2560 9						
*04	32549 X	32549	-0-	-0-	-0-	1524 1	28631 2	N	2071	2030 0		297	
						116 4	2278 9						
*05	32641 X	32641	-0-	-0-	-0-	1976 1	28501 2	N	1967	1589 0		675	
						2164 9							
*06	32059 X	32059	-0-	-0-	-0-	1931 1	27654 2	N	1958	1923 0		710	
						320 4	2154 9						
*07	32619 X	32619	-0-	-0-	-0-	1749 1	28756 2	N	1909	2374 0		245	
						14 4	2100 9						
*08	31152 X	31152	-0-	-0-	-0-	1690 1	27362 2	N	1871	1848 0		268	
						42 4	2058 9						

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4				WELL #:	94H	RRCID -> 279733	COMPL. DATE 12/26/2014	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 8925 - 15484			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	41323 X	23232	-0-	-18091	-0-	554 1	17003 2	1076 4	2781 5	N	1653	1756 0		486
*02	38512 X	26196	-0-	-12316	-0-	766 1	23353 2	13 4	2064 9	N	1876	1856 0		506
*03	31899 X	27771	-0-	-4128	-0-	809 1	24927 2	34 4	2001 9	N	1819	1803 0		522
*04	30870 X	28049	-0-	-2821	-0-	1036 1	25231 2	3 4	1779 9	N	1617	1497 0		642
*05	33007 X	33007	-0-	-0-	-0-	1030 1	30191 2	37 4	1749 9	N	1590	1343 0		889
*06	27976 X	27976	-0-	-0-	-0-	883 1	25660 2	33 4	1400 9	N	1273	1138 0		1024
*07	28985 X	22444	-0-	-6541	-0-	721 1	20234 2	84 4	1405 9	N	1277	1256 0		1045
08	33015 X	27038	-0-	-5977	-0-	970 1	24508 2	40 4	1520 9	N	1382	1853 0		574

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994														
*01	39731 X	39731	-0-	-0-	-0-	1186 1	36383 2	669 4	1493 9	N	1357	1443 0		492
*02	24896 X	24896	-0-	-0-	-0-	752 1	22920 2	270 4	954 9	N	867	736 0		623
*03	42096 X	42096	-0-	-0-	-0-	1237 1	38185 2	415 4	2259 9	N	2054	2013 0		664
*04	26606 X	26606	-0-	-0-	-0-	797 1	24410 2	76 4	1323 9	N	1203	1511 0		356
*05	28631 X	28631	-0-	-0-	-0-	863 1	26090 2	57 4	1621 9	N	1474	955 0		875
*06	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	403 1	12389 2	52 4	560 9	N	509	630 0		754
*07	26673 X	26673	-0-	-0-	-0-	810 1	24156 2	271 4	1436 9	N	1305	1156 0		903
*08	29785 X	29785	-0-	-0-	-0-	1009 1	26905 2	98 4	1773 9	N	1612	2095 0		420

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
*01	78391 X	78391	-0-	-0-	-0-	3876 1	58428 2	7570 4	1265 5	N	6593	7247 0		546
*02	70237 X	70237	-0-	-0-	-0-	2286 1	50095 2	7249 4	3979 5	N	6025	5904 0		667
*03	74761 X	74761	-0-	-0-	-0-	3461 1	56320 2	2316 4	5845 5	N	6199	6160 0		706
*04	72613 X	72613	-0-	-0-	-0-	2991 1	55655 2	419 4	7150 5	N	5816	5675 0		847
*05	64361 X	64361	-0-	-0-	-0-	3833 1	54406 2	89 4	130 5	N	5366	4707 0		1506
*06	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	3778 1	53516 2	942 4	6151 9	N	5592	5488 0		1610
*07	59297 X	59297	-0-	-0-	-0-	3129 1	50686 2	116 4	2 5	N	4876	5540 0		946
*08	59138 X	59138	-0-	-0-	-0-	3024 1	48032 2	280 4	2494 5	N	4825	5103 0		668

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
CLIFF FEE 4		WELL #:		1H	RRCID -> 279788	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 9756 - 17554		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	65596 X	65596	-0-	-0-	-0-	3466 1	55138 2	N	6255	6857 0	9
						111 4	6881 9				
*02	65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	2431 1	55486 2	N	5930	5930 0	9
						563 4	6523 9				
*03	66193 X	66193	-0-	-0-	-0-	3400 1	55357 2	N	6048	5993 0	64
						783 4	6653 9				
*04	58672 X	58672	-0-	-0-	-0-	2652 1	49839 2	N	5122	4980 0	206
						547 4	5634 9				
*05	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	3247 1	46829 2	N	4989	4265 0	930
						59 4	5488 9				
*06	54200 X	54200	-0-	-0-	-0-	3125 1	44739 2	N	4749	4704 0	975
						1112 4	5224 9				
*07	56547 X	56547	-0-	-0-	-0-	2925 1	48095 2	N	4942	5544 0	373
						91 4	5436 9				
*08	57120 X	57120	-0-	-0-	-0-	2999 1	48548 2	N	4950	5277 0	46
						128 4	5445 9				

MOTHER FEE 28		WELL #:		1H	RRCID -> 279887	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9750 - 14564		
*01	34131 X	15384	-0-	-18747	-0-	237 1	10299 2	N	3855	4200 0	506
						607 4	4241 9				
*02	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	512 1	7548 2	N	3050	3146 0	410
						575 4	1082 5				
*03	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	419 1	13465 2	N	3507	3425 0	492
						161 4	769 5				
*04	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	270 1	8378 2	N	1919	1969 0	442
						2111 9					
*05	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	659 1	17228 2	N	2677	2207 0	912
						182 4	129 5				
*06	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	276 1	6402 2	N	1367	1083 0	1196
						946 4	92 5				
*07	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	561 1	16975 2	N	3154	3712 0	638
						817 4	124 5				
*08	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	593 1	19035 2	N	3217	3259 0	596
						54 4	61 5				

JESS FEE 40		WELL #:		2H	RRCID -> 280741	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH	9294	PERF. 9735 - 14150		
*01	32209 X	27518	-0-	-4691	-0-	1173 1	21568 2	N	3100	3298 0	465
						1131 4	236 5				
*02	30131 X	25436	-0-	-4695	-0-	1336 1	20310 2	N	2749	2767 0	447
						577 4	189 5				
*03	32209 X	27333	-0-	-4876	-0-	674 1	22000 2	N	2792	2783 0	456
						1139 4	449 5				
*04	29010 X	21700	-0-	-7310	-0-	559 1	18601 2	N	2284	2142 0	598
						28 4	2512 9				
*05	29326 X	16014	-0-	-13312	-0-	549 1	12849 2	N	1635	1589 0	644
						611 4	206 5				
*06	26640 X	21525	-0-	-5115	-0-	745 1	17507 2	N	2422	2451 0	615
						609 4	2664 9				
*07	27342 X	20645	-0-	-6697	-0-	567 1	17425 2	N	2342	2397 0	560
						77 4	2576 9				
08	27342 X	18641	-0-	-8701	-0-	465 1	15573 2	N	2196	2241 0	515
						187 4	2416 9				

W A STATE		WELL #:		1WS	RRCID -> 281231	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH	4545	PERF. 2098 - 2272		
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	58528 X	58528	-0-	-0-	-0-	724 1	48091 2	447 4	9266 9	N	8424	9216 0		11
*02	51354 X	51354	-0-	-0-	-0-	33 1	41809 2	1418 4	8094 9	N	7358	7358 0		11
*03	60667 X	51502	-0-	-9165	-0-	42597 2	1040 4	7865 9		N	7150	7121 0		40
*04	58710 X	44426	-0-	-14284	-0-	37719 2	19 4	6688 9		N	6080	5921 0		199
*05	60667 X	44237	-0-	-16430	-0-	42 1	37714 2	3 4	6478 9	N	5889	5317 0		771
*06	56640 X	44128	-0-	-12512	-0-	19 1	37733 2	12 4	6364 9	N	5785	5578 0		978
*07	54901 X	45610	-0-	-9291	-0-	1083 1	38298 2	1 4	6228 9	N	5662	6621 0		19
08	51491 X	48266	-0-	-3225	-0-	1082 1	40715 2	8 4	6461 9	N	5874	5893 0		-0-

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
*01	60140 X	36451	-0-	-23689	-0-	425 1	27944 2	537 4	7545 9	N	6859	7481 0		1374
*02	50286 X	36293	-0-	-13993	-0-	23 1	28672 2	430 4	7168 9	N	6516	6460 0		1430
*03	42487 X	42487	-0-	-0-	-0-	33938 2	640 4	7909 9		N	7190	7141 0		1479
*04	62220 X	40409	-0-	-21811	-0-	32907 2	90 4	7412 9		N	6738	6533 0		1684
*05	40920 X	40318	-0-	-602	-0-	37 1	32951 2	35 4	7295 9	N	6632	6241 0		2075
*06	41130 X	36130	-0-	-5000	-0-	15 1	29350 2	46 4	6719 9	N	6108	5363 0		2820
*07	42501 X	36739	-0-	-5762	-0-	831 1	29373 2	35 4	6500 9	N	5909	7135 0		1594
08	42501 X	38807	-0-	-3694	-0-	827 1	31126 2	48 4	6806 9	N	6187	6320 0		1461

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
*01	69657 X	57996	-0-	-11661	-0-	1694 1	52004 2	874 4	3424 9	N	3113	3372 0		407
*02	63336 X	54110	-0-	-9226	-0-	1584 1	48284 2	718 4	3524 9	N	3204	2386 0		1225
*03	65224 X	56637	-0-	-8587	-0-	1639 1	50587 2	638 4	3773 9	N	3430	3414 0		1241
*04	58560 X	50343	-0-	-8217	-0-	1522 1	46029 2	178 4	2614 9	N	2376	2387 0		1230
*05	60512 X	51054	-0-	-9458	-0-	1527 1	46009 2	14 4	3504 9	N	3185	3645 0		770
*06	56130 X	48293	-0-	-7837	-0-	1417 1	43480 2	132 4	3264 9	N	2967	2678 0		1059
*07	57846 X	49168	-0-	-8678	-0-	1438 1	43998 2	463 4	3269 9	N	2972	2966 0		1065
08	56637 X	48512	-0-	-8125	-0-	1527 1	43742 2	18 4	3225 9	N	2932	3774 0		223

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*01	60543 X	51227	-0-	-9316	-0-	636 1	41834 2	492 4	8265 9	N	7514	8302 0		576
*02	54114 X	46914	-0-	-7200	-0-	31 1	39045 2	370 4	7468 9	N	6789	6820 0		545
*03	56048 X	49666	-0-	-6382	-0-	41619 2	534 4	7513 9		N	6830	6839 0		536
*04	54240 X	43242	-0-	-10998	-0-	36768 2	57 4	6417 9		N	5834	5729 0		641
*05	56048 X	35757	-0-	-20291	-0-	34 1	30322 2	16 4	5385 9	N	4895	4215 0		1321
*06	49560 X	33825	-0-	-15735	-0-	14 1	28313 2	41 4	5457 9	N	4961	4496 0		1786
*07	50158 X	33532	-0-	-16626	-0-	778 1	27492 2	1 4	5261 9	N	4783	5878 0		691
08	49662 X	38626	-0-	-11036	-0-	842 1	31701 2	87 4	5996 9	N	5451	5576 0		566

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
*01	54808 X	44861	-0-	-9947	-0-	1883 1	36045 2	556 4	6377 9	N	5797	6394 0		587
*02	48807 X	43571	-0-	-5236	-0-	2244 1	35092 2	108 4	6127 9	N	5570	5459 0		698
*03	49414 X	46083	-0-	-3331	-0-	1055 1	38172 2	857 4	5999 9	N	5454	5463 0		689
*04	45060 X	40525	-0-	-4535	-0-	880 1	34133 2	115 4	5397 9	N	4906	4660 0		935
*05	46562 X	38751	-0-	-7811	-0-	1149 1	32072 2	272 4	5258 9	N	4780	4017 0		1698
*06	45060 X	36046	-0-	-9014	-0-	1079 1	28782 2	1227 4	4958 9	N	4507	4527 0		1678
*07	46562 X	36686	-0-	-9876	-0-	871 1	30775 2	185 4	4855 9	N	4414	5123 0		969
08	46097 X	36666	-0-	-9431	-0-	814 1	30643 2	456 4	4753 9	N	4321	4379 0		911

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
*01	82615 X	78108	-0-	-4507	-0-	4064 1	64654 2	534 4	8856 9	N	8051	8775 0		1138
*02	75603 X	75003	-0-	-600	-0-	2757 1	62921 2	1006 4	8319 9	N	7563	7505 0		1196
*03	84599 X	77652	-0-	-6947	-0-	3927 1	63934 2	1270 4	8521 9	N	7746	7741 0		1201
*04	81870 X	67731	-0-	-14139	-0-	3008 1	56520 2	1188 4	7015 9	N	6377	6250 0		1328
*05	84599 X	60036	-0-	-24563	-0-	3479 1	50178 2	191 4	6188 9	N	5625	4755 0		2198
*06	77580 X	56487	-0-	-21093	-0-	3228 1	46212 2	1232 4	5815 9	N	5286	5326 0		2158
*07	80166 X	62496	-0-	-17670	-0-	3200 1	52618 2	276 4	6402 9	N	5820	6622 0		1356
08	77655 X	67509	-0-	-10146	-0-	3492 1	56529 2	492 4	6996 9	N	6360	6395 0		1321

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
AVA STATE 36		WELL #:		2H	RRCID ->	285162	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9878	- 14350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	78678 X	75053	-0-	-3625	-0-	923 1	60892 2	N	11472	12563	0	532	
						619 4	12619 9						
*02	71514 X	61679	-0-	-9835	-0-	3060 1	47845 2	N	9652	9534	0	650	
						157 4	10617 9						
*03	75392 X	63312	-0-	-12080	-0-	1424 1	51554 2	N	9190	9285	0	555	
						225 4	10109 9						
*04	72960 X	58065	-0-	-14895	-0-	1233 1	47834 2	N	8116	7949	0	722	
						70 4	8928 9						
*05	75392 X	56035	-0-	-19357	-0-	1636 1	45681 2	N	7780	6796	0	1706	
						160 4	8558 9						
*06	72630 X	49721	-0-	-22909	-0-	1493 1	39829 2	N	7162	6757	0	2111	
						521 4	7878 9						
*07	65937 X	48747	-0-	-17190	-0-	1118 1	39520 2	N	7323	8651	0	783	
						54 4	8055 9						
08	63302 X	53704	-0-	-9598	-0-	1169 1	43975 2	N	7477	7502	0	758	
						335 4	8225 9						

ROXANNE FEE 46		WELL #:		2H	RRCID ->	285251	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9745	- 14285	
*01	57133 X	53476	-0-	-3657	-0-	2284 1	42786 2	N	6467	7132	0	25	
						1292 4	7114 9						
*02	53447 X	52108	-0-	-1339	-0-	2697 1	42168 2	N	5997	5955	0	67	
						646 4	6597 9						
*03	57133 X	55002	-0-	-2131	-0-	1288 1	46624 2	N	5930	5880	0	117	
						567 4	6523 9						
*04	52080 X	47749	-0-	-4331	-0-	1057 1	40977 2	N	5185	4983	0	319	
						11 4	5704 9						
*05	55707 X	41855	-0-	-13852	-0-	1263 1	35253 2	N	4814	4112	0	1021	
						44 4	5295 9						
*06	53910 X	39042	-0-	-14868	-0-	1223 1	32630 2	N	4640	4472	0	1189	
						85 4	5104 9						
*07	55707 X	40489	-0-	-15218	-0-	973 1	34410 2	N	4606	5351	0	444	
						39 4	5067 9						
08	54994 X	43968	-0-	-11026	-0-	1005 1	37808 2	N	4685	5037	0	92	
						1 4	5154 9						

PAT FEE 4		WELL #:		2H	RRCID ->	285581	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9975	- 14545	
*01	51766 X	51766	-0-	-0-	-0-	2658 1	38011 2	N	4007	4260	0	4	
						6689 4	4408 9						
*02	48408 X	48408	-0-	-0-	-0-	1851 1	34279 2	N	3368	3345	0	27	
						8573 4	3705 9						
*03	48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	2852 1	41196 2	N	3195	3210	0	12	
						1324 4	3515 9						
*04	47040 X	45526	-0-	-1514	-0-	2303 1	39734 2	N	2777	2741	0	48	
						434 4	3055 9						
*05	48608 X	45855	-0-	-2753	-0-	2904 1	39819 2	N	2800	1926	0	922	
						52 4	3080 9						
*06	47040 X	42968	-0-	-4072	-0-	2724 1	36711 2	N	2460	2439	0	943	
						827 4	2706 9						
*07	48608 X	41952	-0-	-6656	-0-	2458 1	36663 2	N	2498	3270	0	171	
						83 4	2748 9						
08	48608 X	37569	-0-	-11039	-0-	2277 1	32521 2	N	2364	2360	0	175	
						171 4	2600 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
W A STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 286155	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 8900 - 13437				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	60407 X	60407	-0-	-0-	-0-	1809 1	55519 2	N	2762	2933 0		3
						41 4	3038 9					
*02	54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	1641 1	50031 2	N	2894	2894 0		3
						41 4	3183 9					
*03	53173 X	53173	-0-	-0-	-0-	1555 1	47993 2	N	2710	2713 0		-0-
						644 4	2981 9					
*04	45684 X	45684	-0-	-0-	-0-	1359 1	41695 2	N	2389	2350 0		39
						2 4	2628 9					
*05	51394 X	51394	-0-	-0-	-0-	1564 1	47128 2	N	2456	1639 0		856
						2702 9						
*06	46236 X	46236	-0-	-0-	-0-	1378 1	42277 2	N	2334	1819 0		1371
						14 4	2567 9					
*07	49463 X	49463	-0-	-0-	-0-	1474 1	45117 2	N	2240	2225 0		1386
						408 4	2464 9					
*08	45575 X	45575	-0-	-0-	-0-	1457 1	41727 2	N	2172	3558 0		-0-
						2 4	2389 9					

PAT FEE 4		WELL #:		3H	RRCID -> 286198	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 9556	PERF. 9900 - 14385				
*01	41478 X	35503	-0-	-5975	-0-	1806 1	28732 2	N	2535	2675 0		474
						2176 4	2789 9					
*02	37903 X	36034	-0-	-1869	-0-	1279 1	29192 2	N	2199	2233 0		440
						3144 4	2419 9					
*03	40517 X	39867	-0-	-650	-0-	2101 1	34202 2	N	2678	2691 0		427
						618 4	2946 9					
*04	38070 X	35464	-0-	-2606	-0-	1651 1	31018 2	N	2331	2190 0		568
						231 4	2564 9					
*05	39339 X	34771	-0-	-4568	-0-	2087 1	30104 2	N	2326	1922 0		972
						21 4	2559 9					
*06	38580 X	33320	-0-	-5260	-0-	1981 1	28359 2	N	2112	1846 0		1238
						657 4	2323 9					
*07	39866 X	34973	-0-	-4893	-0-	1864 1	30653 2	N	2185	2587 0		836
						52 4	2404 9					
08	39866 X	34638	-0-	-5228	-0-	1864 1	30173 2	N	2159	2538 0		457
						226 4	2375 9					

SCOTT FEE 36		WELL #:		2H	RRCID -> 286228	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 9360 - 13845				
*01	41571 X	35977	-0-	-5594	-0-	416 1	27052 2	N	5964	6642 0		453
						1949 4	6560 9					
*02	36116 X	36116	-0-	-0-	-0-	23 1	29388 2	N	5641	5620 0		474
						500 4	6205 9					
*03	45136 X	42335	-0-	-2801	-0-	32907 2	2708 4	N	6109	6063 0		520
						6720 9						
*04	49290 X	40308	-0-	-8982	-0-	33898 2	171 4	N	5672	5610 0		582
						6239 9						
*05	45136 X	41559	-0-	-3577	-0-	39 1	35055 2	N	5592	4971 0		1203
						314 4	6151 9					
*06	40980 X	40940	-0-	-40	-0-	17 1	34133 2	N	5575	5496 0		1282
						657 4	6133 9					
*07	42346 X	40287	-0-	-2059	-0-	937 1	33111 2	N	5560	5551 0		1291
						123 4	6116 9					
*08	43960 X	43960	-0-	-0-	-0-	967 1	36393 2	N	5464	6388 0		367
						590 4	6010 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01		54653 X	39847	-0-	-14806	-0-	2184	1	34754	2	N	2566	2791	0		467
							86	4	2823	9						
*02		51127 X	25877	-0-	-25250	-0-	754	1	17221	2	N	1449	1167	0		749
							6308	4	1594	9						
*03		50561 X	47629	-0-	-2932	-0-	2468	1	40177	2	N	3250	3250	0		749
							1409	4	3575	9						
*04		45240 X	38728	-0-	-6512	-0-	1773	1	33321	2	N	2475	2385	0		839
							911	4	2723	9						
*05		46748 X	38443	-0-	-8305	-0-	2316	1	33405	2	N	2446	2025	0		1260
							31	4	2691	9						
*06		46080 X	39023	-0-	-7057	-0-	2324	1	33277	2	N	2330	2304	0		1286
							859	4	2563	9						
*07		47616 X	40621	-0-	-6995	-0-	2172	1	35721	2	N	2325	2721	0		890
							170	4	2558	9						
08		47616 X	39509	-0-	-8107	-0-	2141	1	34660	2	N	2245	2325	0		810
							238	4	2470	9						

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072																

03		23290 X	23290	-0-	-0-	-0-	788	1	12837	2	N	1536	1442	0		467
							7975	4	1690	9						
04		33732 X	33732	-0-	-0-	-0-	1474	1	27703	2	N	2704	2535	0		636
							1581	4	2974	9						
05		46118 X	46118	-0-	-0-	-0-	2715	1	39156	2	N	3362	3060	0		938
							549	4	3698	9						
06		45661 X	45661	-0-	-0-	-0-	2678	1	38341	2	N	2996	3009	0		925
							1346	4	3296	9						
07		45527 X	45527	-0-	-0-	-0-	2413	1	39675	2	N	2786	3146	0		565
							374	4	3065	9						
08		46128 X	39131	-0-	-6997	-0-	2115	1	34234	2	N	2310	2377	0		498
							241	4	2541	9						

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995																

*01		69626 X	62006	-0-	-7620	-0-	3222	1	51254	2	N	6543	7101	0		499
							333	4	7197	9						
*02		62756 X	7469	-0-	-55287	-0-	261	1	5954	2	N	558	713	0		344
							640	4	614	9						
*03		66991 X	50911	-0-	-16080	-0-	2392	1	38945	2	N	5464	5414	0		394
							3564	4	6010	9						
*04		71128 X	71128	-0-	-0-	-0-	3218	1	60471	2	N	6536	6233	0		697
							249	4	7190	9						
*05		66991 X	62628	-0-	-4363	-0-	3636	1	52438	2	N	5898	5243	0		1352
							66	4	6488	9						
*06		61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	3594	1	51462	2	N	5787	5322	0		1817
							65	4	6366	9						
*07		73501 X	63380	-0-	-10121	-0-	3244	1	53351	2	N	5893	6293	0		1417
							303	4	6482	9						
08		73501 X	65591	-0-	-7910	-0-	3418	1	55327	2	N	6034	6858	0		593
							209	4	6637	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 286329		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 9830 - 17825						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	68324 X	64902	-0-	-3422	-0-	3410	1	54253	2	N	6309	6924	0			720
						299	4	6940	9							
*02	72811 X	72811	-0-	-0-	-0-	2737	1	62473	2	N	6583	6666	0			637
						360	4	7241	9							
*03	70556 X	42806	-0-	-27750	-0-	2177	1	35447	2	N	4017	4002	0			652
						763	4	4419	9							
*04	68280 X	-0-	-0-	-68280	-0-					N	-0-	30	0			622
*05	77841 X	594	-0-	-77247	-0-	38	1	545	2	N	7					629
						3	4	8	9							
*06	75330 X	13702	-0-	-61628	-0-	350	1	5013	2	N	1533	1150	0			1012
						6653	4	1686	9							
*07	77841 X	65534	-0-	-12307	-0-	3230	1	53123	2	N	6672	6991	0			693
						1842	4	7339	9							
*08	69118 X	69118	-0-	-0-	-0-	3585	1	58031	2	N	6155	6190	0			658
						731	4	6771	9							

J. S. BLAIR FEE 2		WELL #: 3H		RRCID -> 286330		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9925 - 18105						
*01	83142 X	75736	-0-	-7406	-0-	4009	1	63778	2	N	6885	7471	0			560
						375	4	7574	9							
*02	76502 X	71164	-0-	-5338	-0-	2666	1	60860	2	N	6306	6342	0			524
						701	4	6937	9							
*03	82987 X	74312	-0-	-8675	-0-	3836	1	62460	2	N	6415	6477	0			462
						959	4	7057	9							
*04	80310 X	66143	-0-	-14167	-0-	2996	1	56302	2	N	5577	5248	0			791
						710	4	6135	9							
*05	82987 X	59407	-0-	-23580	-0-	3485	1	50266	2	N	5042	4517	0			1316
						110	4	5546	9							
*06	73620 X	57268	-0-	-16352	-0-	3317	1	47491	2	N	4820	4314	0			1822
						1158	4	5302	9							
*07	76074 X	60674	-0-	-15400	-0-	3147	1	51744	2	N	5056	5657	0			1221
						221	4	5562	9							
08	74307 X	64794	-0-	-9513	-0-	3390	1	54876	2	N	5468	6123	0			566
						513	4	6015	9							

ALICE FEE 34		WELL #: 2H		RRCID -> 286344		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 9449		PERF. 9800 - 14262						
*01	74865 X	63876	-0-	-10989	-0-	788	1	51221	2	N	9421	10372	0			1315
						1504	4	10363	9							
*02	67947 X	56020	-0-	-11927	-0-	2802	1	43814	2	N	7904	7909	0			1310
						710	4	8694	9							
*03	70742 X	60020	-0-	-10722	-0-	1366	1	49461	2	N	7854	7945	0			1219
						554	4	8639	9							
*04	64980 X	55060	-0-	-9920	-0-	1181	1	45803	2	N	7171	7035	0			1355
						188	4	7888	9							
*05	67146 X	49486	-0-	-17660	-0-	1457	1	40681	2	N	6680	6457	0			1578
						7348	9									
*06	61830 X	42910	-0-	-18920	-0-	1267	1	33815	2	N	6083	5098	0			2563
						1137	4	6691	9							
*07	60016 X	49494	-0-	-10522	-0-	1160	1	41015	2	N	6492	7606	0			1449
						178	4	7141	9							
08	60016 X	51373	-0-	-8643	-0-	1133	1	42631	2	N	6517	6666	0			1300
						440	4	7169	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*01		52516 X	52516	-0-	-0-	-0-	2825 1	44943 2			N	4150	4514 0		418
							183 4	4565 9							
*02		48267 X	48267	-0-	-0-	-0-	1846 1	42141 2			N	3666	3712 0		372
							247 4	4033 9							
*03		50150 X	50150	-0-	-0-	-0-	2643 1	43026 2			N	3766	3754 0		384
							338 4	4143 9							
*04		44871 X	44871	-0-	-0-	-0-	2082 1	39124 2			N	3230	3066 0		548
							112 4	3553 9							
*05		44615 X	44615	-0-	-0-	-0-	2675 1	38583 2			N	3040	2294 0		1294
							13 4	3344 9							
*06		39044 X	39044	-0-	-0-	-0-	2339 1	33494 2			N	2628	2630 0		1292
							320 4	2891 9							
*07		50669 X	50669	-0-	-0-	-0-	2696 1	44327 2			N	3272	3703 0		861
							47 4	3599 9							
*08		49959 X	49959	-0-	-0-	-0-	2681 1	43395 2			N	3466	3947 0		380
							70 4	3813 9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803															
*01		119412 X	114820	-0-	-4592	-0-	1701 1	108729 2			N	3745	4036 0		679
							270 4	4120 9							
*02		109243 X	104575	-0-	-4668	-0-	80 1	100033 2			N	3216	3184 0		711
							924 4	3538 9							
*03		118513 X	109787	-0-	-8726	-0-	104648 2	1534 4			N	3277	3275 0		713
							3605 9								
*04		114690 X	69102	-0-	-45588	-0-	62687 2	4123 4			N	2084	2088 0		709
							2292 9								
*05		118513 X	64829	-0-	-53684	-0-	69 1	62170 2			N	2081	2051 0		739
							301 4	2289 9							
*06		111120 X	73150	-0-	-37970	-0-	35 1	69209 2			N	2253	1616 0		1376
							1428 4	2478 9							
*07		111786 X	85422	-0-	-26364	-0-	2274 1	80371 2			N	2316	2948 0		744
							229 4	2548 9							
08		109802 X	89575	-0-	-20227	-0-	2228 1	83837 2			N	2458	2466 0		736
							806 4	2704 9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975															
*01		67921 X	58301	-0-	-9620	-0-	742 1	48694 2			N	7736	8576 0		277
							355 4	8510 9							
*02		61509 X	51330	-0-	-10179	-0-	35 1	43287 2			N	6836	6879 0		234
							488 4	7520 9							
*03		63922 X	54738	-0-	-9184	-0-	46367 2	692 4			N	6981	6953 0		262
							7679 9								
*04		61860 X	49054	-0-	-12806	-0-	42282 2	98 4			N	6067	5829 0		500
							6674 9								
*05		63922 X	39094	-0-	-24828	-0-	37 1	33490 2			N	4985	4382 0		1103
							83 4	5484 9							
*06		56430 X	36534	-0-	-19896	-0-	16 1	31233 2			N	4721	4512 0		1312
							92 4	5193 9							
*07		54870 X	41038	-0-	-13832	-0-	965 1	34129 2			N	5305	6241 0		376
							108 4	5836 9							
08		54746 X	45191	-0-	-9555	-0-	1002 1	37707 2			N	5770	5785 0		361
							135 4	6347 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*11		73350 X	51778	-0-	-21572	-0-	44145	2	664	4	N	6335	6553	0	1245
							6969	9							
*12		73253 X	43632	-0-	-29621	-0-	123	1	37013	2	N	5023	4880	0	1388
							971	4	5525	9					
*01		69657 X	54553	-0-	-15104	-0-	688	1	44593	2	N	6055	6639	0	804
							2611	4	6661	9					
*02		60030 X	50968	-0-	-9062	-0-	2669	1	41731	2	N	5483	5429	0	858
							537	4	6031	9					
*03		60047 X	55527	-0-	-4520	-0-	1322	1	47842	2	N	5558	5551	0	865
							249	4	6114	9					
*04		52800 X	48421	-0-	-4379	-0-	1069	1	41448	2	N	4790	4710	0	945
							635	4	5269	9					
*05		54560 X	45750	-0-	-8810	-0-	1391	1	38843	2	N	4774	4139	0	1580
							265	4	5251	9					
*06		53730 X	42150	-0-	-11580	-0-	1307	1	34869	2	N	4282	4069	0	1793
							1264	4	4710	9					
*07		55521 X	43126	-0-	-12395	-0-	1054	1	37256	2	N	4186	4957	0	1022
							211	4	4605	9					
08		55521 X	43053	-0-	-12468	-0-	981	1	36921	2	N	4226	4148	0	1100
							502	4	4649	9					

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446															

*01		79608 X	62961	-0-	-16647	-0-	786	1	51370	2	N	9232	9531	0	1391
							650	4	10155	9					
*02		69571 X	56224	-0-	-13347	-0-	2842	1	44426	2	N	7911	7943	0	1359
							254	4	8702	9					
*03		70091 X	58205	-0-	-11886	-0-	1333	1	48245	2	N	7840	7835	0	1364
							3	4	8624	9					
*04		67230 X	50435	-0-	-16795	-0-	1083	1	41983	2	N	6598	6329	0	1633
							111	4	7258	9					
*05		69471 X	43256	-0-	-26215	-0-	1273	1	35541	2	N	5594	5248	0	1979
							289	4	6153	9					
*06		60930 X	41482	-0-	-19448	-0-	1230	1	32810	2	N	5416	5012	0	2383
							1484	4	5958	9					
*07		60109 X	46783	-0-	-13326	-0-	1103	1	38985	2	N	5688	6284	0	1787
							438	4	6257	9					
08		58218 X	47768	-0-	-10450	-0-	1061	1	39940	2	N	5649	6089	0	1347
							553	4	6214	9					

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645															

*01		141360 X	99931	-0-	-41429	-0-	1355	1	88009	2	N	8561	9159	0	601
							1150	4	9417	9					
*02		121713 X	87183	-0-	-34530	-0-	4731	1	73900	2	N	6973	6898	0	676
							882	4	7670	9					
*03		119164 X	92333	-0-	-26831	-0-	2266	1	82029	2	N	6859	6760	0	775
							493	4	7545	9					
*04		110040 X	87740	-0-	-22300	-0-	2028	1	78639	2	N	6247	6070	0	952
							201	4	6872	9					
*05		113708 X	86938	-0-	-26770	-0-	2765	1	77202	2	N	6233	6182	0	1003
							115	4	6856	9					
*06		96720 X	77288	-0-	-19432	-0-	2538	1	67720	2	N	5384	4217	0	2170
							1108	4	5922	9					
*07		93186 X	78305	-0-	-14881	-0-	1989	1	70324	2	N	5362	6839	0	693
							94	4	5898	9					
08		92318 X	77618	-0-	-14700	-0-	1847	1	69502	2	N	5203	5130	0	766
							546	4	5723	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*01	202102 X	63801	-0-	-138301	-0-	723 1	48060 2	1337 4	13681 9	N	12437	12816 0		7
*02	74414 X	53088	-0-	-21326	-0-	33 1	41406 2	1097 4	10552 9	N	9593	9421 0		179
*03	79546 X	54429	-0-	-25117	-0-	42762 2	1266 4	10401 9		N	9455	9504 0		130
*04	76980 X	42015	-0-	-34965	-0-	34196 2	244 4	7575 9		N	6886	6948 0		68
*05	79546 X	31028	-0-	-48518	-0-	28 1	25384 2	35 4	5581 9	N	5074	4566 0		576
*06	61740 X	36843	-0-	-24897	-0-	15 1	30207 2	23 4	6598 9	N	5998	5609 0		965
*07	56761 X	38907	-0-	-17854	-0-	890 1	31470 2	9 4	6538 9	N	5944	5931 0		978
08	54436 X	44219	-0-	-10217	-0-	966 1	36344 2	102 4	6807 9	N	6188	7028 0		138

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
*01	1521162 X	160418	-0-	-1360744	-0-	4441 1	136299 2	2613 4	17065 9	N	15514	16231 0		2129
*02	158688 X	146548	-0-	-12140	-0-	4111 1	125311 2	2223 4	14903 9	N	13548	13427 0		2250
*03	169632 X	149663	-0-	-19969	-0-	4169 1	128661 2	2084 4	14749 9	N	13408	13360 0		2298
*04	164160 X	130524	-0-	-33636	-0-	3715 1	113063 2	1473 4	12273 9	N	11157	11046 0		2409
*05	169632 X	78369	-0-	-91263	-0-	2268 1	68130 2	424 4	7547 9	N	6861	6653 0		2617
*06	155250 X	71953	-0-	-83297	-0-	2021 1	62269 2	340 4	7323 9	N	6657	6098 0		3176
*07	156643 X	79380	-0-	-77263	-0-	2226 1	68160 2	803 4	8191 9	N	7446	7446 0		3176
08	149668 X	105757	-0-	-43911	-0-	3195 1	91525 2	839 4	10198 9	N	9271	10060 0		2387

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
*01	564034 X	59701	-0-	-504333	-0-	2395 1	46388 2	678 4	10240 9	N	9309	10209 0		1624
*02	100224 X	54838	-0-	-45386	-0-	2723 1	42567 2	114 4	9434 9	N	8576	8134 0		2066
*03	107136 X	57416	-0-	-49720	-0-	1295 1	46871 2	223 4	9027 9	N	8206	7890 0		2382
*04	103680 X	47941	-0-	-55739	-0-	1018 1	39481 2	97 4	7345 9	N	6677	6606 0		2453
*05	107136 X	40133	-0-	-67003	-0-	1158 1	32332 2	332 4	6311 9	N	5737	5026 0		3164
*06	57780 X	40231	-0-	-17549	-0-	1212 1	32345 2	485 4	6189 9	N	5626	5419 0		3371
*07	58621 X	45190	-0-	-13431	-0-	1032 1	36475 2	1140 4	6543 9	N	5948	6866 0		2453
08	57412 X	47791	-0-	-9621	-0-	1028 1	38667 2	1596 4	6500 9	N	5909	5878 0		2484

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	304091 X	78078	-0-	-226013	-0-	851	1	57350	2	N	13802	14545	0	1547
						4695	4	15182	9					
*02	106488 X	67154	-0-	-39334	-0-	41	1	51552	2	N	11765	11200	0	2112
						2619	4	12942	9					
*03	113832 X	68342	-0-	-45490	-0-	54230	2	1484	4	N	11480	11632	0	1960
						12628	9							
*04	110160 X	55088	-0-	-55072	-0-	44720	2	389	4	N	9072	8966	0	2066
						9979	9							
*05	113832 X	42018	-0-	-71814	-0-	38	1	33900	2	N	7026	5954	0	3138
						351	4	7729	9					
*06	75570 X	42343	-0-	-33227	-0-	17	1	33743	2	N	7095	6730	0	3503
						778	4	7805	9					
*07	71796 X	46357	-0-	-25439	-0-	1035	1	36578	2	N	7690	9093	0	2100
						285	4	8459	9					
08	68355 X	52876	-0-	-15479	-0-	1117	1	42026	2	N	8276	8274	0	2102
						629	4	9104	9					

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
*01	321544 X	101645	-0-	-219899	-0-	1143	1	75974	2	N	20224	20525	0	30
						2282	4	22246	9					
*02	128064 X	82738	-0-	-45326	-0-	51	1	63877	2	N	15508	15373	0	165
						1751	4	17059	9					
*03	136896 X	83197	-0-	-53699	-0-	64994	2	1735	4	N	14971	14801	0	335
						16468	9							
*04	132480 X	67386	-0-	-65094	-0-	53932	2	473	4	N	11801	11625	0	511
						12981	9							
*05	136896 X	53353	-0-	-83543	-0-	47	1	42664	2	N	9418	8871	0	1058
						282	4	10360	9					
*06	98370 X	54768	-0-	-43602	-0-	22	1	43825	2	N	9695	9233	0	1520
						256	4	10665	9					
*07	88443 X	59402	-0-	-29041	-0-	1322	1	46729	2	N	9972	11150	0	342
						382	4	10969	9					
08	83204 X	65853	-0-	-17351	-0-	1461	1	54962	2	N	7776	7558	0	560
						876	4	8554	9					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
*01	606251 X	59759	-0-	-546492	-0-	2397	1	46437	2	N	9582	10427	0	14
						385	4	10540	9					
*02	149640 X	53849	-0-	-95791	-0-	2668	1	41718	2	N	8224	8153	0	85
						417	4	9046	9					
*03	159960 X	56384	-0-	-103576	-0-	1256	1	45459	2	N	8018	7930	0	173
						849	4	8820	9					
*04	154800 X	46831	-0-	-107969	-0-	997	1	38668	2	N	6381	6457	0	97
						147	4	7019	9					
*05	159960 X	38146	-0-	-121814	-0-	1110	1	30986	2	N	5381	4776	0	702
						131	4	5919	9					
*06	57840 X	38497	-0-	-19343	-0-	1158	1	30882	2	N	5411	5251	0	862
						505	4	5952	9					
*07	57567 X	43790	-0-	-13777	-0-	1004	1	35482	2	N	5829	6537	0	154
						892	4	6412	9					
08	56389 X	46479	-0-	-9910	-0-	1010	1	38015	2	N	5767	5698	0	223
						1110	4	6344	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
W A STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 288724	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 9480	PERF.10028	- 17445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	1549558 X	210624	-0-	-1338934	-0-	6415 1	196889 2	4274 4	3046 9	N	2769	3009	0		324
*02	190465 X	190465	-0-	-0-	-0-	5870 1	178936 2	3209 4	2450 9	N	2227	2131	0		420
*03	190449 X	190449	-0-	-0-	-0-	5804 1	179143 2	3320 4	2182 9	N	1984	1869	0		535
*04	172080 X	125224	-0-	-46856	-0-	3858 1	117413 2	2468 4	1485 9	N	1350	1117	0		768
*05	177816 X	61477	-0-	-116339	-0-	1940 1	58266 2	91 4	1180 9	N	1073	1113	0		728
*06	172080 X	83285	-0-	-88795	-0-	2576 1	79360 2	95 4	1254 9	N	1140	948	0		920
*07	177816 X	98633	-0-	-79183	-0-	3058 1	93637 2	672 4	1266 9	N	1151	1256	0		815
08	177816 X	106263	-0-	-71553	-0-	3535 1	101268 2	163 4	1297 9	N	1179	1416	0		578

STATE JUDY 3		WELL #:		1H	RRCID -> 288793	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 9314	- 14108						
*01	793582 X	117724	-0-	-675858	-0-	3197 1	98137 2	1416 4	14974 9	N	13613	14795	0		953
*02	186528 X	106863	-0-	-79665	-0-	2934 1	89453 2	1773 4	12703 9	N	11548	11342	0		1159
*03	199392 X	110132	-0-	-89260	-0-	3022 1	93279 2	1130 4	12701 9	N	11546	11125	0		1580
*04	192960 X	89313	-0-	-103647	-0-	2581 1	76491 2	524 4	9717 9	N	8834	8935	0		1479
*05	199392 X	65564	-0-	-133828	-0-	1896 1	56137 2	191 4	7340 9	N	6673	5665	0		2487
*06	192960 X	68390	-0-	-124570	-0-	1933 1	58618 2	194 4	7645 9	N	6950	6383	0		3054
*07	114235 X	75625	-0-	-38610	-0-	2128 1	64931 2	346 4	8220 9	N	7473	8104	0		2423
08	110143 X	93872	-0-	-16271	-0-	2822 1	80844 2	604 4	9602 9	N	8729	8972	0		2180

WILLIAM FEE 32		WELL #:		3H	RRCID -> 288795	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL DEPTH 9106	PERF. 9490	- 14014						
*01	265089 X	62808	-0-	-202281	-0-	695 1	46125 2	2971 4	13017 9	N	11834	12336	0		14
*02	70760 X	55434	-0-	-15326	-0-	34 1	42216 2	2275 4	10909 9	N	9917	9917	0		14
*03	75640 X	58227	-0-	-17413	-0-	45105 2	1956 4	11166 9		N	10151	10165	0		-0-
*04	73200 X	49590	-0-	-23610	-0-	39867 2	375 4	9348 9		N	8498	8377	0		121
*05	75640 X	41555	-0-	-34085	-0-	37 1	33437 2	221 4	7860 9	N	7145	6822	0		444
*06	73200 X	41265	-0-	-31935	-0-	17 1	33124 2	219 4	7905 9	N	7186	6947	0		683
*07	59272 X	42154	-0-	-17118	-0-	939 1	33181 2	172 4	7862 9	N	7147	7830	0		-0-
08	58187 X	43453	-0-	-14734	-0-	920 1	34607 2	165 4	7761 9	N	7055	7055	0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
WILLIAM FEE 32		WELL #:		4H	RRCID -> 288889	COMPL. DATE 08/29/2019	TOTAL DEPTH	9091	PERF. 9450	- 14046	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	262532 X	62777	-0-	-199755	-0-	721 1	47841 2	N	11746	12196 0	14
						1294 4	12921 9				
*02	60552 X	55145	-0-	-5407	-0-	35 1	43605 2	N	9688	9683 0	19
						848 4	10657 9				
*03	64728 X	57908	-0-	-6820	-0-	46377 2	1022 4	N	9554	9523 0	50
						10509 9					
*04	62640 X	49744	-0-	-12896	-0-	40280 2	507 4	N	8143	8025 0	168
						8957 9					
*05	64728 X	42094	-0-	-22634	-0-	37 1	33761 2	N	7003	6286 0	885
						593 4	7703 9				
*06	62640 X	41293	-0-	-21347	-0-	17 1	33560 2	N	6830	6673 0	1042
						203 4	7513 9				
*07	58962 X	42500	-0-	-16462	-0-	959 1	33895 2	N	6810	7662 0	190
						155 4	7491 9				
08	57908 X	44484	-0-	-13424	-0-	952 1	35807 2	N	6901	6809 0	282
						134 4	7591 9				

DALE STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 289677	COMPL. DATE 12/11/2019	TOTAL DEPTH	9271	PERF. N/A
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 289783	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH	9292	PERF. N/A
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH	9453	PERF. N/A
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 01/20/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364																	
GEORGETTE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289553 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9337 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465																	
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					424
04		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					424
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					424
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					424
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					424
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					424

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039																	
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268																		
03		77574 X		77574	-0-	-0-	-0-	12279	1	59384	2	Y	4323	4404	0	1	8	37
								1156	4	4755	9							
04		46469 X		46469	-0-	-0-	-0-	1089	1	39610	2	Y	5063	5042	0			58
								201	4	5569	9							
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	0		57
06		24404 X		24404	-0-	-0-	-0-	292	1	20956	2	Y	2691	2670	0			78
								196	4	2960	9							
07		49458 X		49458	-0-	-0-	-0-	1231	1	40380	2	Y	7042	7048	0			72
								101	4	7746	9							
*08		45420 X		45420	-0-	-0-	-0-	1181	1	38746	2	Y	4955	4980	0			47
								42	4	5451	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111																		
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HH SW 3		WELL #: 5HC		RRCID -> 281639		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9762		PERF.10167		- 14461				
03	87189 X	87189	-0-	-0-	-0-	13630	1	65905	2	Y	5789	5855	0	1	8	50
04	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	1286	4	6368	9	Y	1243	1279	0			14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	17425	2	Y	-0-					14
06	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	88	4	1367	9	Y	796	787	0			23
07	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	70	4	876	9	Y	2291	2291	0			23
*08	26844 X	26844	-0-	-0-	-0-	134	1	4413	2	Y	4525	4505	0			43
						11	4	2520	9							
						646	1	21197	2	Y						
						23	4	4978	9							
HH SW 5		WELL #: 26HA		RRCID -> 282232		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 9328		- 13848				
03	109135 X	109135	-0-	-0-	-0-	17757	1	85862	2	Y	3492	3488	0			30
04	117287 X	117287	-0-	-0-	-0-	1675	4	3841	9	Y	1285	1300	0			15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	1	112216	2	Y	-0-	1	0			14
06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	566	4	1414	9	Y	179	188	0			5
07	130360 X	130360	-0-	-0-	-0-	112	4	197	9	Y	4720	4677	0			48
*08	134716 X	134716	-0-	-0-	-0-	3695	1	121171	2	Y	3245	3262	0			31
						302	4	5192	9							
						3872	1	127135	2	Y						
						139	4	3570	9							
HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID -> 282233		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9726		PERF.10018		- 14540				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID -> 282234		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 9976		- 14712				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID -> 282247		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 9234		- 13716				
03	41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	6576	1	31790	2	Y	2255	2235	0			20
04	62044 X	62044	-0-	-0-	-0-	619	4	2481	9	Y	3297	3279	0			38
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	1	56575	2	Y	-0-	1	0			37
06	21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	286	4	3627	9	Y	779	793	0			23
07	90649 X	90649	-0-	-0-	-0-	284	1	20298	2	Y	4784	4758	0			49
*08	78146 X	78146	-0-	-0-	-0-	191	4	857	9	Y	4200	4209	0			40
						2517	1	82664	2	Y						
						206	4	5262	9							
						2169	1	71279	2	Y						
						78	4	4620	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658					
03	93762 X	93762	-0-	-0-	-0-	14297 1	69149 2		Y	8153	8287 0	2 8	71
						1348 4	8968 9						
04	64982 X	64982	-0-	-0-	-0-	1503 1	54552 2		Y	7865	7846 0		90
						275 4	8652 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 0		88
06	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	177 1	12569 2		Y	1663	1703 0		48
						118 4	1829 9						
07	38896 X	38896	-0-	-0-	-0-	923 1	30253 2		Y	6949	6926 0		71
						76 4	7644 9						
*08	49644 X	49644	-0-	-0-	-0-	1227 1	40343 2		Y	7301	7303 0		69
						43 4	8031 9						
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID -> 282678	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 9519	PERF. 9787	- 19378			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	253013 X	253013	-0-	-0-	-0-	7413 1	227096 2	N	16086	16067 0	99
						809 4	17695 9				
04	123206 X	123206	-0-	-0-	-0-	4189 1	106846 2	N	10863	10876 0	84
						222 4	11949 9			2 8	
05	84801 X	84801	-0-	-0-	-0-	2556 1	80267 2	N	1746	1787 0	35
						57 4	1921 9			8 8	
06	69643 X	69643	-0-	-0-	-0-	2087 1	64604 2	N	1805	1785 0	55
						966 4	1986 9				
07	22762 X	22762	-0-	-0-	-0-	801 1	18974 2	N	2694	2621 0	128
						24 4	2963 9				
*08	127294 X	127294	-0-	-0-	-0-	3468 1	106824 2	N	15265	15280 0	113
						210 4	16792 9				
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 9519	PERF.10713	- 20454			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726	COMPL. DATE 07/02/2017	TOTAL DEPTH 9068	PERF. 9502	- 19490			
03	83625 X	83625	-0-	-0-	-0-	1511 1	71035 2	N	10072	9900 0	712
						11079 9					
04	80520 X	74361	-0-	-6159	-0-	1365 1	63142 2	N	8958	9366 0	304
						9854 9					
05	83204 X	23253	-0-	-59951	-0-	390 1	19132 2	N	3392	3151 0	545
						3731 9					
06	80520 X	50339	-0-	-30181	-0-	780 1	41389 2	N	7427	7529 0	443
						8170 9					
*07	83204 X	76968	-0-	-6236	-0-	1511 1	64264 2	N	10175	9903 0	715
						11193 9					
08	83204 X	34247	-0-	-48957	-0-	1511 1	28138 2	N	4180	4233 0	662
						4598 9					
HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 9794	- 19760			
03	66309 X	53869	-0-	-12440	-0-	1353 1	42129 2	Y	9306	9306 0	26
						150 4	10237 9				
04	64170 X	54500	-0-	-9670	-0-	1665 1	43364 2	Y	8529	8525 0	30
						89 4	9382 9				
05	65968 X	12210	-0-	-53758	-0-	285 1	9095 2	Y	2568	2587 0	11
						5 4	2825 9				
06	57540 X	49162	-0-	-8378	-0-	1152 1	37387 2	Y	9150	9132 0	29
						558 4	10065 9				
07	56336 X	56336	-0-	-0-	-0-	1422 1	45009 2	Y	8957	8955 0	31
						52 4	9853 9				
*08	54777 X	54777	-0-	-0-	-0-	1393 1	44098 2	Y	8364	8349 0	46
						86 4	9200 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID -> 282874	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8711	- 13440			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 9023 - 13835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	82262 X	82262	-0-	-0-	-0-	1575	1	77795	2	Y	2629	2923	1	648
						2892	9							
04	80751 X	80751	-0-	-0-	-0-	2310	1	75157	2	Y	2985	2769	1	864
						3284	9							
05	46806 X	46806	-0-	-0-	-0-	1210	1	44902	2	Y	631	704	1	135
						694	9							
06	37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	665	1	36007	2	Y	371	363	1	143
						408	9							
07	56140 X	56140	-0-	-0-	-0-	1000	1	54472	2	Y	607	614	1	136
						668	9							
*08	45915 X	45915	-0-	-0-	-0-	975	1	44336	2	Y	549	487	1	198
						604	9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10372 - 20145			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8269 - 13160				
03	14B DENY	28506	-0-	28506	1389128	410	1	26065	2	Y	1846	2115	1	455
						2031	9							
04	14B DENY	31045	-0-	31045	1420173	1160	1	27389	2	Y	2269	2067	1	657
						2496	9							
05	14B DENY	29380	-0-	29380	1449553	1130	1	25939	2	Y	2101	2307	1	451
						2311	9							
06	14B DENY	22406	-0-	22406	1471959	710	1	20288	2	Y	1280	1237	1	494
						1408	9							
07	14B DENY	33886	-0-	33886	1505845	980	1	30500	2	Y	2187	2192	1	489
						2406	9							
08	14B DENY	27615	-0-	27615	1533460	940	1	24720	2	Y	1777	1626	1	640
						1955	9							

HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 9760 - 19728				
03	57432 X	57432	-0-	-0-	-0-	1475	1	46028	2	Y	8877	8876	0	25
						164	4	9765	9					
04	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	1445	1	37644	2	Y	8058	8055	0	28
						79	4	8864	9					
05	54660 X	54660	-0-	-0-	-0-	1369	1	43038	2	Y	9293	9282	0	39
						31	4	10222	9					
06	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	1275	1	41480	2	Y	7968	7981	0	26
						618	4	8765	9					
07	55955 X	51557	-0-	-4398	-0-	1320	1	41641	2	Y	7769	7768	0	27
						50	4	8546	9					
*08	63752 X	63752	-0-	-0-	-0-	1690	1	53398	2	Y	7783	7767	0	43
						103	4	8561	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY GIA 16/21			WELL #: 0012WA		RRCID -> 283176		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9974 - 19756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	63054 X	61297	-0-	-1757	-0-	1574	1	48949	2	Y	9636	9634	0		27
						174	4	10600	9						
04	61020 X	53905	-0-	-7115	-0-	1659	1	43149	2	Y	8189	8188	0		28
						89	4	9008	9						
05	63054 X	13883	-0-	-49171	-0-	345	1	10854	2	Y	2433	2451	0		10
						8	4	2676	9						
06	59310 X	48546	-0-	-10764	-0-	1183	1	38371	2	Y	7655	7640	0		25
						571	4	8421	9						
07	61287 X	53423	-0-	-7864	-0-	1360	1	42987	2	Y	8205	8201	0		29
						50	4	9026	9						
08	61287 X	53936	-0-	-7351	-0-	1381	1	43661	2	Y	8009	7994	0		44
						84	4	8810	9						

HH SW 3			WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782		PERF.10023 - 14714				
03	104677 X	104677	-0-	-0-	-0-	16395	1	79292	2	Y	6768	6872	0	2 8	59
						1545	4	7445	9						
04	91572 X	91572	-0-	-0-	-0-	2241	1	81362	2	Y	6870	6850	0		79
						412	4	7557	9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		77
06	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	272	1	19411	2	Y	2168	2182	0		63
						182	4	2385	9						
07	37445 X	37445	-0-	-0-	-0-	923	1	30278	2	Y	5607	5613	0		57
						76	4	6168	9						
*08	49340 X	49340	-0-	-0-	-0-	1285	1	42304	2	Y	5186	5194	0		49
						46	4	5705	9						

HH SW 3			WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771				
03	110811 X	110811	-0-	-0-	-0-	17405	1	84168	2	Y	6905	7023	0	2 8	60
						1642	4	7596	9						
04	57332 X	57332	-0-	-0-	-0-	1445	1	52422	2	Y	2910	2937	0		33
						264	4	3201	9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		33
06	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	370	1	26415	2	Y	584	600	0		17
						247	4	642	9						
07	32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	908	1	29751	2	Y	1310	1314	0		13
						74	4	1441	9						
*08	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	341	1	11183	2	Y	4618	4587	0		44
						13	4	5080	9						

HAY GIA 16/21			WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625				
03	67064 X	67064	-0-	-0-	-0-	1752	1	54586	2	Y	9574	9573	0		27
						195	4	10531	9						
04	63840 X	62202	-0-	-1638	-0-	1957	1	50827	2	Y	8466	8464	0		29
						105	4	9313	9						
05	65968 X	4490	-0-	-61478	-0-	96	1	2981	2	Y	1284	1308	0		5
						1	4	1412	9						
06	63840 X	51106	-0-	-12734	-0-	1207	1	39134	2	Y	9255	9230	0		30
						584	4	10181	9						
07	67053 X	62501	-0-	-4552	-0-	1609	1	51036	2	Y	8905	8904	0		31
						60	4	9796	9						
08	67053 X	61722	-0-	-5331	-0-	1610	1	50814	2	Y	8364	8349	0		46
						98	4	9200	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	76981 X	76981	-0-	-0-	-0-	2028	1 63114	2	Y	10558	10557	0			30
						225	4 11614	9							
04	71010 X	69828	-0-	-1182	-0-	2205	1 57376	2	Y	9207	9205	0			32
						119	4 10128	9							
05	73377 X	18200	-0-	-55177	-0-	468	1 14780	2	Y	2674	2695	0			11
						11	4 2941	9							
06	73173 X	73173	-0-	-0-	-0-	1834	1 59651	2	Y	9815	9794	0			32
						891	4 10797	9							
07	74048 X	74048	-0-	-0-	-0-	1942	1 61486	2	Y	9590	9589	0			33
						71	4 10549	9							
*08	73660 X	73660	-0-	-0-	-0-	1946	1 61421	2	Y	9248	9230	0			51
						120	4 10173	9							
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602						
03	65472 X	54399	-0-	-11073	-0-	1384	1 43105	2	Y	8868	8867	0			25
						155	4 9755	9							
04	63360 X	50716	-0-	-12644	-0-	1560	1 40514	2	Y	7779	7777	0			27
						85	4 8557	9							
05	65472 X	11584	-0-	-53888	-0-	279	1 8770	2	Y	2298	2315	0			10
						7	4 2528	9							
06	59340 X	49537	-0-	-9803	-0-	1200	1 38888	2	Y	8062	8046	0			26
						581	4 8868	9							
07	54405 X	48147	-0-	-6258	-0-	1214	1 38405	2	Y	7711	7710	0			27
						46	4 8482	9							
08	54405 X	47114	-0-	-7291	-0-	1187	1 37486	2	Y	7609	7594	0			42
						71	4 8370	9							
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865						
03	88350 X	74891	-0-	-13459	-0-	1901	1 59254	2	N	12296	12297	0			34
						210	4 13526	9							
04	83640 X	69579	-0-	-14061	-0-	2113	1 54956	2	N	11269	11264	0			39
						114	4 12396	9							
05	83204 X	55947	-0-	-27257	-0-	1371	1 43204	2	N	10309	10305	0			43
						32	4 11340	9							
06	73890 X	69968	-0-	-3922	-0-	1702	1 55324	2	N	11016	11024	0			35
						824	4 12118	9							
07	74896 X	70452	-0-	-4444	-0-	1779	1 56234	2	N	11249	11245	0			39
						65	4 12374	9							
08	74896 X	67614	-0-	-7282	-0-	1712	1 54143	2	N	10595	10575	0			59
						104	4 11655	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9764 - 19929	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	95449 X	77244	-0-	-18205	-0-	2016 1	62746 2	N	11143	11144	0	31
						225 4	12257 9					
04	92370 X	70671	-0-	-21699	-0-	2212 1	57429 2	N	9917	9914	0	34
						121 4	10909 9					
05	88536 X	26298	-0-	-62238	-0-	674 1	21133 2	N	4069	4086	0	17
						15 4	4476 9					
06	85873 X	85873	-0-	-0-	-0-	2098 1	68090 2	N	13336	13310	0	43
						1015 4	14670 9					
07	77686 X	77260	-0-	-426	-0-	1993 1	63099 2	N	10994	10999	0	38
						75 4	12093 9					
08	77252 X	76914	-0-	-338	-0-	2008 1	63330 2	N	10412	10392	0	58
						123 4	11453 9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID ->	283576	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9742 - 19907	
03	74400 X	63779	-0-	-10621	-0-	1619 1	50479 2	N	10455	10456	0	29
						180 4	11501 9					
04	70290 X	46509	-0-	-23781	-0-	1337 1	34830 2	N	9338	9335	0	32
						70 4	10272 9					
05	71393 X	-0-	-0-	-71393	-0-			N	-0-	32	0	-0-
06	61710 X	42857	-0-	-18853	-0-	988 1	32021 2	N	8516	8489	0	27
						480 4	9368 9					
07	63767 X	58287	-0-	-5480	-0-	1433 1	45395 2	N	10369	10360	0	36
						53 4	11406 9					
08	63767 X	21100	-0-	-42667	-0-	516 1	16448 2	N	3730	3745	0	21
						33 4	4103 9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283577	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9762 - 19909	
03	82801 X	56192	-0-	-26609	-0-	1368 1	42623 2	N	10952	10953	0	31
						154 4	12047 9					
04	73140 X	54878	-0-	-18262	-0-	1620 1	42123 2	N	10043	10039	0	35
						88 4	11047 9					
05	65162 X	59818	-0-	-5344	-0-	1484 1	46439 2	N	10783	10773	0	45
						34 4	11861 9					
06	58860 X	52375	-0-	-6485	-0-	1237 1	40287 2	N	9317	9332	0	30
						602 4	10249 9					
07	62364 X	62364	-0-	-0-	-0-	1534 1	48683 2	N	10993	10985	0	38
						55 4	12092 9					
08	59830 X	58149	-0-	-1681	-0-	1435 1	45388 2	N	10216	10198	0	56
						88 4	11238 9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283578	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9821 - 19981	
03	77892 X	77892	-0-	-0-	-0-	2015 1	62664 2	N	11810	11811	0	33
						222 4	12991 9					
04	73539 X	73539	-0-	-0-	-0-	2285 1	59293 2	N	10762	10758	0	37
						123 4	11838 9					
05	31806 X	11393	-0-	-20413	-0-	285 1	8998 2	N	1912	1941	0	8
						7 4	2103 9					
06	56111 X	56111	-0-	-0-	-0-	1377 1	44641 2	N	8569	8549	0	28
						667 4	9426 9					
07	70872 X	70872	-0-	-0-	-0-	1817 1	57381 2	N	10552	10543	0	37
						67 4	11607 9					
*08	72463 X	72463	-0-	-0-	-0-	1866 1	58939 2	N	10493	10472	0	58
						116 4	11542 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	77376 X	65453	-0-	-11923	-0-	1656	1 51605	2	N	10918	10918	0				31
						182	4 12010	9								
04	64950 X	60156	-0-	-4794	-0-	1818	1 47339	2	N	9912	9909	0				34
						96	4 10903	9								
05	67022 X	5337	-0-	-61685	-0-	133	1 4102	2	N	999	1029	0				4
						3	4 1099	9								
06	63330 X	37306	-0-	-26024	-0-	832	1 27066	2	N	8185	8163	0				26
						404	4 9004	9								
07	65441 X	57278	-0-	-8163	-0-	1338	1 42248	2	N	12402	12385	0				43
						50	4 13642	9								
08	65441 X	49931	-0-	-15510	-0-	1247	1 39423	2	N	8351	8348	0				46
						75	4 9186	9								
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279								
03	264705 X	264705	-0-	-0-	-0-	7379	1 225963	2	N	27781	27752	0				170
						804	4 30559	9								
04	201890 X	201890	-0-	-0-	-0-	6656	1 169473	2	N	23098	23087	0	3	8		178
						353	4 25408	9								
05	94022 X	94022	-0-	-0-	-0-	2468	1 77373	2	N	12842	12706	0	58	8		256
						55	4 14126	9								
06	72281 X	72281	-0-	-0-	-0-	1970	1 60765	2	N	7852	7870	0	1	8		237
						909	4 8637	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	237	0				-0-
*08	90133 X	90133	-0-	-0-	-0-	2450	1 75512	2	N	10931	10850	0				81
						147	4 12024	9								
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996								
03	183923 X	183923	-0-	-0-	-0-	5319	1 162773	2	N	13862	13848	0				85
						583	4 15248	9								
04	130799 X	130799	-0-	-0-	-0-	4444	1 113377	2	N	11587	11581	0	2	8		89
						232	4 12746	9								
05	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	426	1 13381	2	N	2814	2834	0	13	8		56
						11	4 3095	9								
06	73633 X	73633	-0-	-0-	-0-	2129	1 65901	2	N	4201	4130	0				127
						982	4 4621	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127	0				-0-
*08	170604 X	170604	-0-	-0-	-0-	4978	1 153492	2	N	10760	10680	0				80
						298	4 11836	9								
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 5		//CONT.// //CONT.//	31913 800 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HH SW 5		WELL #:	5HC	RRCID ->	284010	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9756 - 14584						
03		161992 X	161992	-0-	-0-	-0-	25772	1	124631	2	N	8327	8371	0			72
							2429	4	9160	9							
04		92379 X	92379	-0-	-0-	-0-	2248	1	81462	2	N	7506	7492	0			86
							412	4	8257	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			84
06		87073 X	87073	-0-	-0-	-0-	1119	1	79716	2	N	4992	4931	0			145
							747	4	5491	9							
07		131114 X	131114	-0-	-0-	-0-	3591	1	117724	2	N	8641	8698	0			88
							294	4	9505	9							
*08		119443 X	119443	-0-	-0-	-0-	3279	1	107685	2	N	7602	7618	0			72
							117	4	8362	9							
HH SW 5		WELL #:	7HC	RRCID ->	284014	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9752 - 14583						
03		111573 X	111573	-0-	-0-	-0-	17601	1	85121	2	N	6536	6567	0			57
							1661	4	7190	9							
04		91080 X	91080	-0-	-0-	-0-	2241	1	81360	2	N	6425	6408	0			74
							411	4	7068	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			72
06		103712 X	103712	-0-	-0-	-0-	1296	1	92424	2	N	8296	8128	0			240
							866	4	9126	9							
07		142971 X	142971	-0-	-0-	-0-	3915	1	128492	2	N	9312	9457	0			95
							321	4	10243	9							
*08		122762 X	122762	-0-	-0-	-0-	3412	1	112078	2	N	6499	6532	0			62
							123	4	7149	9							
HH SW 5		WELL #:	6HD	RRCID ->	284049	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	10163 - 14840						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #:	17HA	RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186 - 13104						
03		99130 X	99130	-0-	-0-	-0-	15683	1	75828	2	N	5582	5610	0			48
							1479	4	6140	9							
04		84056 X	84056	-0-	-0-	-0-	2083	1	75591	2	N	5455	5441	0			62
							381	4	6001	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			61
06		70725 X	70725	-0-	-0-	-0-	916	1	65343	2	N	3503	3463	0			101
							613	4	3853	9							
07		123050 X	123050	-0-	-0-	-0-	3409	1	111859	2	N	6822	6854	0			69
							278	4	7504	9							
*08		111775 X	111775	-0-	-0-	-0-	3105	1	101971	2	N	5989	6001	0			57
							111	4	6588	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	84266 X	84266	-0-	-0-	-0-	13436	1 64986	2	N	4163	4190	0				36
						1265	4 4579	9								
04	72168 X	72168	-0-	-0-	-0-	1780	1 64542	2	N	5017	4996	0				57
						327	4 5519	9								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	0				56
06	64827 X	64827	-0-	-0-	-0-	842	1 60040	2	N	3075	3042	0				89
						562	4 3383	9								
07	122185 X	122185	-0-	-0-	-0-	3401	1 111604	2	N	6274	6299	0				64
						279	4 6901	9								
*08	107537 X	107537	-0-	-0-	-0-	2995	1 98350	2	N	5531	5543	0				52
						108	4 6084	9								

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

03	155604 X	155604	-0-	-0-	-0-	4675	1 143041	2	N	6707	6680	0				41
						510	4 7378	9								
04	128385 X	128385	-0-	-0-	-0-	4657	1 118773	2	N	4280	4287	0	1	8		33
						247	4 4708	9								
05	80317 X	80317	-0-	-0-	-0-	2404	1 75625	2	N	2029	2013	0	9	8		40
						56	4 2232	9								
06	62202 X	62202	-0-	-0-	-0-	1845	1 57003	2	N	2274	2245	0				69
						853	4 2501	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69	0				-0-
*08	111928 X	111928	-0-	-0-	-0-	3353	1 103459	2	N	4466	4433	0				33
						203	4 4913	9								

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371			
03	45624 X	45624	-0-	-0-	-0-	6814	1	32950	2	N	4744	4821	0	1 8 41
						642	4	5218	9					
04	43050 X	42450	-0-	-600	-0-	948	1	34445	2	N	6257	6226	0	72
						174	4	6883	9					
05	44485 X	-0-	-0-	-44485	-0-					N	-0-	2	0	70
06	43050 X	28787	-0-	-14263	-0-	351	1	24969	2	N	2939	2924	0	85
						234	4	3233	9					
07	44485 X	38702	-0-	-5783	-0-	963	1	31541	2	N	5562	5590	0	57
						80	4	6118	9					
*08	50366 X	50366	-0-	-0-	-0-	1309	1	42991	2	N	5472	5477	0	52
						47	4	6019	9					
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID ->	285253	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9716 - 19907			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID ->	285364	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9776 - 14453				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID ->	285365	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A				
03		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID ->	285396	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	10035 - 20228	
03	73237	X	73237	-0-	-0-	-0-	1893 1	57928 2	N	12008	11997 0	74
							207 4	13209 9				
04	64218	X	64218	-0-	-0-	-0-	1981 1	50523 2	N	10554	10545 0	81
							105 4	11609 9				
05	45260	X	14824	-0-	-30436	-0-	347 1	10997 2	N	3156	3160 0	63
							8 4	3472 9			14 8	
06	43800	X	17603	-0-	-26197	-0-	429 1	13350 2	N	3295	3258 0	100
							199 4	3625 9				
07	45260	X	13050	-0-	-32210	-0-	398 1	9416 2	N	2931	2892 0	139
							12 4	3224 9				
*08	78799	X	78799	-0-	-0-	-0-	1926 1	59316 2	N	15859	15880 0	118
							112 4	17445 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID ->	285486	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10470 - 20797	
03	195229	X	195229	-0-	-0-	-0-	4641 1	144510 2	N	41422	41460 0	97
							514 4	45564 9			4 8	
04	176310	X	176310	-0-	-0-	-0-	5205 1	135448 2	N	32160	32157 0	98
							281 4	35376 9			2 8	
05	67270	X	67270	-0-	-0-	-0-	1602 1	50474 2	N	13780	13707 0	171
							36 4	15158 9				
06	129195	X	129195	-0-	-0-	-0-	3163 1	102798 2	N	19727	19808 0	90
							1534 4	21700 9				
07	259199	X	259199	-0-	-0-	-0-	6823 1	215838 2	N	32986	32995 0	81
							253 4	36285 9				
*08	262924	X	262924	-0-	-0-	-0-	6997 1	221137 2	N	31238	31201 0	118
							428 4	34362 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID ->	285487	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	10595 - 20815	
03	249461	X	249461	-0-	-0-	-0-	6197 1	193093 2	N	44986	45039 0	105
							686 4	49485 9			4 8	
04	189768	X	189768	-0-	-0-	-0-	5747 1	149504 2	N	31095	31103 0	95
							312 4	34205 9			2 8	
05	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	423 1	13260 2	N	3042	3099 0	38
							11 4	3346 9				
06	284003	X	284003	-0-	-0-	-0-	7601 1	246761 2	N	23599	23529 0	108
							3682 4	25959 9				
07	479170	X	479170	-0-	-0-	-0-	13334 1	421749 2	N	39630	39641 0	97
							494 4	43593 9				
*08	470154	X	470154	-0-	-0-	-0-	13117 1	414487 2	N	37955	37909 0	143
							799 4	41751 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID ->	285488	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9580 - 14461						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM	BALANCE	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID ->	285490	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9269 - 14625						
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0013WC		RRCID ->	285531	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	10324 - 19892						
03	14B2 EXT	278278		-0-	278278	1999338	6948	1	216212	2	N	49405	49456	0	4	8	115
							772	4	54346	9							
04	14B2 EXT	242070		-0-	242070	2241408	7432	1	193211	2	N	37297	37296	0	2	8	114
							400	4	41027	9							
05	14B2 EXT	90155		-0-	90155	2331563	2335	1	73272	2	N	13177	13128	0			163
							53	4	14495	9							
06	14B2 EXT	178738		-0-	178738	2510301	4635	1	150660	2	N	19267	19342	0			88
							2249	4	21194	9							
07	14B2 EXT	329947		-0-	329947	2840248	9177	1	290203	2	N	27479	27500	0			67
							340	4	30227	9							
08	0 Z	320072		-0-	320072	3160320	8905	1	281243	2	N	26708	26674	0			101
							545	4	29379	9							
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID ->	285583	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	10049 - 20100						
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9905 - 19808						
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 9249 - 13934						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	58076 X	58076	-0-	-0-	-0-	8685	1 42003	2	N	5972	6056	0	2	8	52	
						819	4 6569	9								
*04	55830 X	49320	-0-	-6510	-0-	1216	1 44192	2	N	3354	3368	0			38	
						223	4 3689	9								
*05	57691 X	-0-	-0-	-57691	-0-				N	1	1	0			38	
*06	55830 X	17300	-0-	-38530	-0-	214	1 15294	2	N	1498	1493	0			43	
						144	4 1648	9								
*07	62132 X	62132	-0-	-0-	-0-	1537	1 50491	2	N	9071	9022	0			92	
						126	4 9978	9								
*08	57691 X	50620	-0-	-7071	-0-	1286	1 42238	2	N	6408	6439	0			61	
						47	4 7049	9								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8873 - 19372						
03	114450 X	114450	-0-	-0-	-0-	2168	1 95422	2	N	15287	15286	0			40	
						44	4 16816	9								
04	109941 X	109941	-0-	-0-	-0-	1537	1 93023	2	N	13947	13945	0			42	
						39	4 15342	9								
*05	109647 X	102313	-0-	-7334	-0-	2167	1 86226	2	N	12590	12585	0			47	
						71	4 13849	9								
*06	106110 X	89326	-0-	-16784	-0-	1678	1 73372	2	N	12935	12937	0			45	
						47	4 14229	9								
*07	109647 X	94170	-0-	-15477	-0-	1771	1 80382	2	N	10839	10837	0			47	
						94	4 11923	9								
08	109647 X	98692	-0-	-10955	-0-	2078	1 85431	2	N	10091	10081	0			57	
						83	4 11100	9								
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10472 - 20691						
03	513687 X	513687	-0-	-0-	-0-	12582	1 391676	2	N	98213	98238	0	8	8	229	
						1395	4 108034	9								
04	318805 X	318805	-0-	-0-	-0-	9703	1 252292	2	N	51169	51239	0	3	8	156	
						524	4 56286	9								
05	59734 X	59734	-0-	-0-	-0-	1498	1 46984	2	N	10198	10228	0			126	
						34	4 11218	9								
06	420346 X	420346	-0-	-0-	-0-	10904	1 354316	2	N	45306	45225	0			207	
						5289	4 49837	9								
07	620270 X	620270	-0-	-0-	-0-	16703	1 528200	2	N	67953	67993	0			167	
						619	4 74748	9								
*08	618139 X	618139	-0-	-0-	-0-	16829	1 531712	2	N	62334	62266	0			235	
						1031	4 68567	9								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10941 - 21064						
03	290193 X	290193	-0-	-0-	-0-	8256	1 257112	2	N	21735	21652	0	113	8	62	
						916	4 23909	9								
04	302507 X	302507	-0-	-0-	-0-	8785	1 228453	2	N	58907	58874	0	12	8	83	
						471	4 64798	9								
05	506955 X	506955	-0-	-0-	-0-	13486	1 423914	2	N	62953	62918	0	6	8	112	
						307	4 69248	9								
06	457431 X	457431	-0-	-0-	-0-	11778	1 382356	2	N	52356	52384	0	1	8	83	
						5705	4 57592	9								
07	476044 X	476044	-0-	-0-	-0-	12973	1 410258	2	N	47579	47535	0			127	
						476	4 52337	9								
*08	477263 X	477263	-0-	-0-	-0-	13068	1 412852	2	N	45949	45971	0			105	
						799	4 50544	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HH SW 3		WELL #: 20HA		RRCID ->	285972	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9168 - 14224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID ->	286015	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8903 - 19438	
03	117955	X	117955	-0-	-0-	-0-	2229 1	98164 2	N	15924	15924 0	42
							46 4	17516 9				
04	114876	X	114876	-0-	-0-	-0-	1593 1	96524 2	N	15198	15194 0	46
							41 4	16718 9				
*05	105248	X	105248	-0-	-0-	-0-	2203 1	87882 2	N	13720	13715 0	51
							71 4	15092 9				
*06	111380	X	111380	-0-	-0-	-0-	2184 1	95488 2	N	12407	12415 0	43
							60 4	13648 9				
*07	93663	X	93663	-0-	-0-	-0-	1730 1	78905 2	N	11759	11751 0	51
							93 4	12935 9				
*08	101540	X	101540	-0-	-0-	-0-	2107 1	87002 2	N	11224	11211 0	64
							85 4	12346 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID ->	286117	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10327 - 20538	
03	492867	X	492867	-0-	-0-	-0-	13428 1	418139 2	N	54372	54295 0	4 8 127
							1491 4	59809 9				
04	434685	X	434685	-0-	-0-	-0-	14463 1	376003 2	N	39493	39497 0	2 8 121
							777 4	43442 9				
05	82318	X	82318	-0-	-0-	-0-	2104 1	66013 2	N	12869	12830 0	160
							45 4	14156 9				
06	256165	X	256165	-0-	-0-	-0-	6800 1	220680 2	N	23084	23138 0	106
							3293 4	25392 9				
07	355188	X	355188	-0-	-0-	-0-	9990 1	315964 2	N	26239	26281 0	64
							371 4	28863 9				
*08	309879	X	309879	-0-	-0-	-0-	8719 1	275395 2	N	22939	22916 0	87
							532 4	25233 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID ->	286254	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9138 - 19587	
03	118085	X	118085	-0-	-0-	-0-	2209 1	97397 2	N	16757	16756 0	44
							46 4	18433 9				
04	74550	X	71237	-0-	-3313	-0-	966 1	58643 2	N	10548	10560 0	32
							25 4	11603 9				
*05	94344	X	94344	-0-	-0-	-0-	1941 1	77429 2	N	13556	13538 0	50
							62 4	14912 9				
*06	116185	X	116185	-0-	-0-	-0-	2248 1	98327 2	N	14134	14135 0	49
							63 4	15547 9				
*07	96059	X	96059	-0-	-0-	-0-	1755 1	79879 2	N	13028	13020 0	57
							94 4	14331 9				
*08	105562	X	105562	-0-	-0-	-0-	2173 1	89344 2	N	12688	12673 0	72
							88 4	13957 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113										
HAY ARIA 03/46			WELL #:	0021WC	RRCID ->	286258	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10593	-	20879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		217460 X	217460	-0-	-0-	-0-	5246 1	163314 2	N	43925	43864 0	4 8	102	
							582 4	48318 9						
04		201474 X	201474	-0-	-0-	-0-	5875 1	152843 2	N	38583	38565 0	2 8	118	
							315 4	42441 9						
05		36020 X	36020	-0-	-0-	-0-	865 1	27322 2	N	7102	7132 0		88	
							21 4	7812 9						
06		213929 X	213929	-0-	-0-	-0-	5613 1	182328 2	N	21154	21145 0		97	
							2719 4	23269 9						
07		426108 X	426108	-0-	-0-	-0-	11770 1	372055 2	N	38044	38048 0		93	
							435 4	41848 9						
*08		424831 X	424831	-0-	-0-	-0-	11822 1	373428 2	N	35325	35285 0		133	
							723 4	38858 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0023WA	RRCID ->	286325	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8627	-	19412
03		99045 X	81895	-0-	-17150	-0-	1540 1	67649 2	N	11523	11507 0		146	
							31 4	12675 9						
04		95850 X	85428	-0-	-10422	-0-	1194 1	72156 2	N	10952	11030 0		68	
							31 4	12047 9						
*05		99045 X	76930	-0-	-22115	-0-	1594 1	63527 2	N	10689	10720 0		37	
							51 4	11758 9						
*06		80730 X	75711	-0-	-5019	-0-	1460 1	63777 2	N	9485	9487 0		35	
							40 4	10434 9						
*07		88598 X	70134	-0-	-18464	-0-	1304 1	59157 2	N	8731	8737 0		29	
							69 4	9604 9						
08		88598 X	66055	-0-	-22543	-0-	1349 1	55617 2	N	8212	8218 0		23	
							56 4	9033 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0024WA	RRCID ->	286363	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	8864	-	19651
03		66433 X	62974	-0-	-3459	-0-	1150 1	50725 2	N	10068	10052 0		128	
							24 4	11075 9						
04		65284 X	65284	-0-	-0-	-0-	892 1	53845 2	N	9567	9636 0		59	
							23 4	10524 9						
*05		66433 X	60695	-0-	-5738	-0-	1232 1	49143 2	N	9345	9371 0		33	
							40 4	10280 9						
*06		64290 X	59076	-0-	-5214	-0-	1112 1	48780 2	N	8321	8323 0		31	
							31 4	9153 9						
*07		66433 X	51278	-0-	-15155	-0-	926 1	42298 2	N	7276	7283 0		24	
							50 4	8004 9						
08		66433 X	50518	-0-	-15915	-0-	1008 1	41538 2	N	7210	7214 0		20	
							41 4	7931 9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0042WA	RRCID ->	286381	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	8996	-	19412
03		116247 X	116247	-0-	-0-	-0-	2242 1	98754 2	N	13823	13825 0		37	
							46 4	15205 9						
04		113303 X	113303	-0-	-0-	-0-	1592 1	96467 2	N	13821	13816 0		42	
							41 4	15203 9						
*05		106376 X	106376	-0-	-0-	-0-	2274 1	90579 2	N	12229	12226 0		45	
							71 4	13452 9						
*06		92466 X	92466	-0-	-0-	-0-	1782 1	77972 2	N	11512	11517 0		40	
							49 4	12663 9						
*07		95911 X	95911	-0-	-0-	-0-	1785 1	81062 2	N	11789	11777 0		52	
							96 4	12968 9						
*08		104916 X	104916	-0-	-0-	-0-	2200 1	90661 2	N	10878	10868 0		62	
							89 4	11966 9						

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	115840 X	115840	-0-	-0-	-0-	2206	1 97198	2	N	14901	14900	0	39
						45	4 16391	9					
04	109644 X	109644	-0-	-0-	-0-	1538	1 92995	2	N	13702	13700	0	41
						39	4 15072	9					
*05	98578 X	98578	-0-	-0-	-0-	2093	1 83437	2	N	11801	11798	0	44
						67	4 12981	9					
*06	100846 X	100846	-0-	-0-	-0-	1993	1 87032	2	N	10696	10703	0	37
						55	4 11766	9					
*07	88072 X	88072	-0-	-0-	-0-	1651	1 74936	2	N	10361	10353	0	45
						88	4 11397	9					
*08	100475 X	100475	-0-	-0-	-0-	2120	1 87182	2	N	10080	10068	0	57
						85	4 11088	9					

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

03	305405 X	305405	-0-	-0-	-0-	8585	1 267384	2	N	25898	25794	0	95 8 74
						948	4 28488	9					
04	147511 X	147511	-0-	-0-	-0-	4250	1 110583	2	N	29500	29527	0	6 8 41
						228	4 32450	9					
05	252036 X	252036	-0-	-0-	-0-	6379	1 200412	2	N	40998	40962	0	4 8 73
						147	4 45098	9					
06	372229 X	372229	-0-	-0-	-0-	9610	1 312113	2	N	41679	41685	0	1 8 66
						4659	4 45847	9					
07	430385 X	430385	-0-	-0-	-0-	11636	1 367879	2	N	45851	45795	0	122
						434	4 50436	9					
*08	474626 X	474626	-0-	-0-	-0-	13033	1 411648	2	N	44680	44700	0	102
						797	4 49148	9					

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

03	106570 X	106570	-0-	-0-	-0-	2015	1 88615	2	N	14454	14453	0	38
						41	4 15899	9					
04	98943 X	98943	-0-	-0-	-0-	1372	1 83028	2	N	13189	13187	0	40
						35	4 14508	9					
*05	88894 X	88894	-0-	-0-	-0-	1872	1 74521	2	N	11311	11309	0	42
						59	4 12442	9					
*06	107146 X	107146	-0-	-0-	-0-	2112	1 92145	2	N	11664	11666	0	40
						59	4 12830	9					
*07	88250 X	88250	-0-	-0-	-0-	1638	1 74422	2	N	11003	10995	0	48
						87	4 12103	9					
*08	93558 X	93558	-0-	-0-	-0-	1957	1 80624	2	N	9907	9899	0	56
						79	4 10898	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8917 - 19437				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		132666 X	132666	-0-	-0-	-0-	2513	1	110744	2	N	17597	17595	0	47
							52	4	19357	9					
04		125423 X	125423	-0-	-0-	-0-	1748	1	105913	2	N	16107	16105	0	49
							44	4	17718	9					
*05		118855 X	118855	-0-	-0-	-0-	2523	1	100543	2	N	14281	14277	0	53
							80	4	15709	9					
*06		82080 X	60381	-0-	-21699	-0-	1136	1	49587	2	N	8752	8775	0	30
							31	4	9627	9					
*07		103558 X	103558	-0-	-0-	-0-	1905	1	86663	2	N	13535	13506	0	59
							101	4	14889	9					
*08		100418 X	100418	-0-	-0-	-0-	2082	1	85681	2	N	11430	11424	0	65
							82	4	12573	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 8889 - 19368				
03		102946 X	102946	-0-	-0-	-0-	1867	1	82212	2	N	17117	17115	0	45
							38	4	18829	9					
04		96692 X	96692	-0-	-0-	-0-	1290	1	77953	2	N	15833	15830	0	48
							33	4	17416	9					
*05		94203 X	94203	-0-	-0-	-0-	1911	1	76212	2	N	14562	14556	0	54
							62	4	16018	9					
*06		57593 X	57593	-0-	-0-	-0-	1015	1	44473	2	N	10978	10994	0	38
							29	4	12076	9					
*07		90515 X	90515	-0-	-0-	-0-	1597	1	72611	2	N	14745	14719	0	64
							87	4	16220	9					
*08		95715 X	95715	-0-	-0-	-0-	1939	1	79826	2	N	12610	12602	0	72
							79	4	13871	9					

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10492 - 20771				
03		193230 X	193230	-0-	-0-	-0-	4971	1	154774	2	N	29938	29896	0	86
							553	4	32932	9					
04		300497 X	300497	-0-	-0-	-0-	8543	1	222169	2	N	63022	63007	0	88
							461	4	69324	9					
05		158317 X	158317	-0-	-0-	-0-	3599	1	113156	2	N	37709	37726	0	67
							82	4	41480	9					
06		411524 X	411524	-0-	-0-	-0-	10653	1	346115	2	N	45082	45077	0	71
							5166	4	49590	9					
07		457073 X	457073	-0-	-0-	-0-	12905	1	408234	2	N	32232	32217	0	86
							479	4	35455	9					
*08		446812 X	446812	-0-	-0-	-0-	12190	1	385013	2	N	44423	44408	0	101
							744	4	48865	9					

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10925 - 21207				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		203066 X	203066	-0-	-0-	-0-	4963 1	154595 2	N	39054	38962 0	7 8	112
							549 4	42959 9					
04		302800 X	302800	-0-	-0-	-0-	8776 1	228228 2	N	59386	59403 0	12 8	83
							471 4	65325 9					
05		222714 X	222714	-0-	-0-	-0-	5224 1	164179 2	N	48356	48348 0	5 8	86
							119 4	53192 9					
06		212660 X	212660	-0-	-0-	-0-	5268 1	171197 2	N	30584	30622 0		48
							2553 4	33642 9					
07		209158 X	209158	-0-	-0-	-0-	5317 1	168176 2	N	32244	32206 0		86
							197 4	35468 9					
*08		202032 X	202032	-0-	-0-	-0-	5267 1	166589 2	N	27141	27165 0		62
							321 4	29855 9					
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747		COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638			
03		188803 X	188803	-0-	-0-	-0-	4889 1	152165 2	N	28369	28324 0	29 8	81
							543 4	31206 9					
04		169140 X	144383	-0-	-24757	-0-	4076 1	106015 2	N	30975	31007 0	6 8	43
							219 4	34073 9					
05		66778 X	66778	-0-	-0-	-0-	1506 1	47414 2	N	16203	16215 0	2 8	29
							35 4	17823 9					
06		374475 X	374475	-0-	-0-	-0-	9623 1	312788 2	N	43088	43048 0	1 8	68
							4667 4	47397 9					
07		373097 X	373097	-0-	-0-	-0-	10022 1	317077 2	N	41480	41438 0		110
							370 4	45628 9					
*08		274773 X	274773	-0-	-0-	-0-	7300 1	230569 2	N	33144	33178 0		76
							446 4	36458 9					
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918		COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921		COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215			
03		117148 X	117148	-0-	-0-	-0-	2182 1	96064 2	N	17143	17133 0		45
							45 4	18857 9					
04		107894 X	107894	-0-	-0-	-0-	1484 1	89953 2	N	14926	14926 0		45
							38 4	16419 9					
*05		105253 X	105253	-0-	-0-	-0-	2201 1	87951 2	N	13664	13658 0		51
							71 4	15030 9					
*06		76418 X	76418	-0-	-0-	-0-	1416 1	62161 2	N	11637	11648 0		40
							40 4	12801 9					
*07		92631 X	92631	-0-	-0-	-0-	1709 1	77907 2	N	11749	11738 0		51
							91 4	12924 9					
*08		75994 X	75994	-0-	-0-	-0-	1581 1	65345 2	N	8186	8191 0		46
							63 4	9005 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902								
03	144460 X	136707	-0-	-7753	-0-	3644	1	113595	2	N	17329	17259	0	48	8	49
						406	4	19062	9							
04	143357 X	143357	-0-	-0-	-0-	4091	1	106398	2	N	29681	29682	0	6	8	42
						219	4	32649	9							
05	246059 X	246059	-0-	-0-	-0-	6183	1	194471	2	N	41150	41115	0	4	8	73
						140	4	45265	9							
06	217198 X	217198	-0-	-0-	-0-	5282	1	171613	2	N	34311	34330	0			54
						2561	4	37742	9							
07	259626 X	259626	-0-	-0-	-0-	6680	1	211136	2	N	37784	37737	0			101
						248	4	41562	9							
*08	266305 X	266305	-0-	-0-	-0-	6911	1	218319	2	N	36956	36973	0			84
						423	4	40652	9							

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946								
03	245334 X	146543	-0-	-98791	-0-	3695	1	114938	2	N	25000	24945	0	19	8	72
						410	4	27500	9							
04	237420 X	146953	-0-	-90467	-0-	4250	1	110496	2	N	29070	29095	0	6	8	41
						230	4	31977	9							
05	245334 X	136375	-0-	-108959	-0-	3218	1	100975	2	N	29191	29177	0	3	8	52
						72	4	32110	9							
06	239351 X	239351	-0-	-0-	-0-	5897	1	191700	2	N	35357	35353	0			56
						2861	4	38893	9							
07	323858 X	323858	-0-	-0-	-0-	8686	1	274672	2	N	36526	36485	0			97
						321	4	40179	9							
*08	176344 X	176344	-0-	-0-	-0-	4450	1	140538	2	N	28259	28292	0			64
						271	4	31085	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SHUT IN	59639	-0-	59639	295300	1410 1	43792 2	N	12981	12991 0	36	
						158 4	14279 9					
04	351555 X	56255	-0-	-295300	-0-	1581 1	41124 2	N	12241	12235 0	42	
						85 4	13465 9					
05	55893 X	46945	-0-	-8948	-0-	1085 1	34177 2	N	10599	10597 0	44	
						24 4	11659 9					
06	54090 X	39736	-0-	-14354	-0-	905 1	29377 2	N	8197	8215 0	26	
						437 4	9017 9					
07	55893 X	43465	-0-	-12428	-0-	1048 1	33196 2	N	8348	8345 0	29	
						38 4	9183 9					
08	55893 X	44603	-0-	-11290	-0-	1105 1	34879 2	N	7774	7760 0	43	
						68 4	8551 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149				
03	0 W	233107	-0-	233107	1677891	5563 1	173392 2	N	48666	48689 0	4 8	113
						619 4	53533 9					
04	0 W	184822	-0-	184822	1862713	5313 1	138203 2	N	37292	37289 0	2 8	114
						285 4	41021 9					
05	0 W	64261	-0-	64261	1926974	1509 1	47475 2	N	13856	13798 0		172
						35 4	15242 9					
06	0 W	158510	-0-	158510	2085484	4006 1	130121 2	N	20400	20479 0		93
						1943 4	22440 9					
07	0 W	298666	-0-	298666	2384150	8087 1	255929 2	N	31228	31244 0		77
						299 4	34351 9					
08	0 W	318792	-0-	318792	2702942	8729 1	275722 2	N	30734	30695 0		116
						534 4	33807 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0046WD		RRCID -> 287366		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930				
03	226355 X	226355	-0-	-0-	-0-	6070 1	188969 2	N	27856	27756 0	58 8	80
						674 4	30642 9					
04	214662 X	214662	-0-	-0-	-0-	6075 1	157964 2	N	45721	45728 0	9 8	64
						330 4	50293 9					
05	239400 X	239400	-0-	-0-	-0-	6183 1	194386 2	N	35172	35169 0	4 8	63
						142 4	38689 9					
06	253917 X	253917	-0-	-0-	-0-	6213 1	201464 2	N	39303	39304 0		62
						3007 4	43233 9					
07	235114 X	235114	-0-	-0-	-0-	5540 1	175170 2	N	49269	49200 0		131
						208 4	54196 9					
*08	269077 X	269077	-0-	-0-	-0-	7040 1	222730 2	N	35342	35392 0		81
						431 4	38876 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		657842 X	142966	-0-	-514876	-0-	2724	1	120147	2	N	18217	18237	0	38
							56	4	20039	9					
04		147390 X	138255	-0-	-9135	-0-	1957	1	118469	2	N	16163	16166	0	35
							50	4	17779	9					
*05		152303 X	133845	-0-	-18458	-0-	2873	1	114578	2	N	14820	14815	0	40
							92	4	16302	9					
*06		147390 X	111170	-0-	-36220	-0-	2148	1	93775	2	N	13806	13804	0	42
							60	4	15187	9					
*07		152303 X	109460	-0-	-42843	-0-	2067	1	93759	2	N	12294	12299	0	37
							111	4	13523	9					
08		152303 X	105952	-0-	-46351	-0-	2202	1	90629	2	N	11848	11844	0	41
							88	4	13033	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985															

03		131967 X	69839	-0-	-62128	-0-	1116	1	49107	2	N	17812	17840	0	37
							23	4	19593	9					
04		127710 X	76025	-0-	-51685	-0-	931	1	56287	2	N	17075	17075	0	37
							24	4	18783	9					
*05		131967 X	75783	-0-	-56184	-0-	1440	1	57213	2	N	15531	15526	0	42
							46	4	17084	9					
*06		127710 X	92730	-0-	-34980	-0-	1705	1	74445	2	N	15029	15025	0	46
							48	4	16532	9					
*07		123969 X	87631	-0-	-36338	-0-	1571	1	71288	2	N	13354	13359	0	41
							83	4	14689	9					
*08		82352 X	82352	-0-	-0-	-0-	1584	1	65176	2	N	14116	14108	0	49
							64	4	15528	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924															

03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979															

03		SHUT IN	85110	-0-	85110	463576	1359	1	59977	2	N	21587	21621	0	45
							28	4	23746	9					
04		SHUT IN	78365	-0-	78365	541941	933	1	56670	2	N	18853	18858	0	40
							24	4	20738	9					
*05		612906 X	70965	-0-	-541941	-0-	1287	1	51416	2	N	16565	16560	0	45
							40	4	18222	9					
*06		156150 X	79722	-0-	-76428	-0-	1431	1	62341	2	N	14464	14465	0	44
							40	4	15910	9					
*07		161355 X	93811	-0-	-67544	-0-	1713	1	77885	2	N	12837	12842	0	39
							92	4	14121	9					
08		161355 X	86712	-0-	-74643	-0-	1739	1	71689	2	N	12014	12011	0	42
							69	4	13215	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	294571 X	141939	-0-	-152632	-0-	2772 1	122211 2	15362	15359 0	N				32
						58 4	16898 9							
04	169634 X	169634	-0-	-0-	-0-	2437 1	147688 2	17678	17672 0	N				38
						63 4	19446 9							
*05	186084 X	186084	-0-	-0-	-0-	4102 1	163513 2	16670	16663 0	N				45
						132 4	18337 9							
*06	150189 X	150189	-0-	-0-	-0-	2992 1	130788 2	14842	14842 0	N				45
						83 4	16326 9							
*07	129572 X	129572	-0-	-0-	-0-	2455 1	111562 2	14020	14022 0	N				43
						133 4	15422 9							
*08	121350 X	121350	-0-	-0-	-0-	2533 1	104154 2	13238	13235 0	N				46
						101 4	14562 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768				
03	509069 X	79935	-0-	-429134	-0-	1232 1	54336 2	22129	22200 0	N				46
						25 4	24342 9							
04	151230 X	98502	-0-	-52728	-0-	1208 1	73155 2	21916	21915 0	N				47
						31 4	24108 9							
*05	156271 X	97538	-0-	-58733	-0-	1861 1	74175 2	19493	19487 0	N				53
						60 4	21442 9							
*06	151230 X	109322	-0-	-41908	-0-	2056 1	89951 2	15689	15694 0	N				48
						57 4	17258 9							
*07	156271 X	106501	-0-	-49770	-0-	1933 1	88230 2	14758	14761 0	N				45
						104 4	16234 9							
08	156271 X	103464	-0-	-52807	-0-	2052 1	84574 2	15232	15224 0	N				53
						83 4	16755 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199				
03	592367 X	113330	-0-	-479037	-0-	2103 1	92612 2	16884	16948 0	N				35
						43 4	18572 9							
04	143070 X	142225	-0-	-845	-0-	1960 1	118918 2	19361	19354 0	N				42
						50 4	21297 9							
*05	147839 X	140907	-0-	-6932	-0-	2964 1	118121 2	17934	17927 0	N				49
						95 4	19727 9							
*06	143070 X	127943	-0-	-15127	-0-	2454 1	107428 2	16357	16356 0	N				50
						68 4	17993 9							
*07	147839 X	110072	-0-	-37767	-0-	2054 1	93528 2	13074	13084 0	N				40
						109 4	14381 9							
08	147436 X	101129	-0-	-46307	-0-	2084 1	85925 2	11852	11851 0	N				41
						83 4	13037 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842				
03	100254 X	71714	-0-	-28540	-0-	1196 1	52708 2	16169	16166 0	N				121
						24 4	17786 9							
04	97020 X	51983	-0-	-45037	-0-	561 1	34140 2	15698	15660 0	N				159
						14 4	17268 9							
*05	74958 X	73960	-0-	-998	-0-	1395 1	55683 2	15307	15272 0	N				194
						44 4	16838 9							
*06	72540 X	66011	-0-	-6529	-0-	1156 1	50398 2	13114	13132 0	N				176
						32 4	14425 9							
*07	74896 X	69996	-0-	-4900	-0-	1217 1	55300 2	12195	12184 0	N				187
						64 4	13415 9							
08	74059 X	62694	-0-	-11365	-0-	1182 1	48374 2	11899	11909 0	N				177
						49 4	13089 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	5919	-0-	5919	945515	129 3 4	1 5766	2 21 9	2 9	N	19	20 0	0		-0-
04	0 W	11414	-0-	11414	956929	185 5 4	1 11213	2 11 9	2 9	N	10	10 0	0		-0-
*05	0 W	7764	-0-	7764	964693	189 6 4	1 7569	2 6 4	2 9	N	-0-				-0-
*06	0 W	13282	-0-	13282	977975	237 6 4	1 10359	2 2680 9	2 9	N	2436	2427 0	0		9
*07	0 W	42472	-0-	42472	1020447	711 38 4	1 32399	2 9324 9	2 9	N	8476	8457 0	0		28
08	0 W	76881	-0-	76881	1097328	1500 61 4	1 61745	2 13575 9	2 9	N	12341	12335 0	0		34
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407					
03	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	342 7 4	1 15158	2 3590 9	2 9	N	3264	3231 0	0		41
04	29159 X	29159	-0-	-0-	-0-	347 8 4	1 20996	2 7808 9	2 9	N	7098	7095 0	0		44
*05	36615 X	36615	-0-	-0-	-0-	669 21 4	1 26627	2 9298 9	2 9	N	8453	8467 0	0		30
*06	40341 X	40341	-0-	-0-	-0-	724 20 4	1 31786	2 7811 9	2 9	N	7101	7104 0	0		27
*07	58227 X	58227	-0-	-0-	-0-	1018 55 4	1 46459	2 10695 9	2 9	N	9723	9718 0	0		32
*08	76952 X	76952	-0-	-0-	-0-	1568 64 4	1 64475	2 10845 9	2 9	N	9859	9863 0	0		28
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276					
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	129 3 4	1 5715	2 68 9	2 9	N	62	111 0	0		1
04	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	147 4 4	1 8864	2 45 9	2 9	N	41	42 0	0		-0-
*05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	124 4 4	1 4895	2 34 9	2 9	N	31	31 0	0		-0-
*06	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	148 3 4	1 6477	2 375 9	2 9	N	341	340 0	0		1
*07	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	169 9 4	1 7715	2 1723 9	2 9	N	1566	1562 0	0		5
*08	46655 X	46655	-0-	-0-	-0-	865 36 4	1 35712	2 10042 9	2 9	N	9129	9109 0	0		25
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8763 - 19618					
03	145452 X	80353	-0-	-65099	-0-	1361 28 4	1 60102	2 18862 9	2 9	N	17147	17131 0	0		129
04	140760 X	84132	-0-	-56628	-0-	1074 27 4	1 64829	2 18202 9	2 9	N	16547	16508 0	0		168
*05	145452 X	69578	-0-	-75874	-0-	1298 44 4	1 51779	2 16457 9	2 9	N	14961	14940 0	0		189
*06	77910 X	64676	-0-	-13234	-0-	1103 31 4	1 48391	2 15151 9	2 9	N	13774	13778 0	0		185
*07	87203 X	69185	-0-	-18018	-0-	1171 63 4	1 53318	2 14633 9	2 9	N	13303	13284 0	0		204
08	87203 X	63050	-0-	-24153	-0-	1151 44 4	1 47669	2 14186 9	2 9	N	12896	12908 0	0		192

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9732 - 19557				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0181WA		RRCID -> 287697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8500 - 19367			
03	144274	X	76237	-0-	-68037	-0-	1171 1	51495 2	N	21406	21381 0		161
							24 4	23547 9					
04	139620	X	76925	-0-	-62695	-0-	932 1	56266 2	N	17912	17891 0		182
							24 4	19703 9					
*05	144274	X	70999	-0-	-73275	-0-	1294 1	51636 2	N	16390	16365 0		207
							40 4	18029 9					
*06	73890	X	66845	-0-	-7045	-0-	1128 1	49360 2	N	14842	14850 0		199
							31 4	16326 9					
*07	79732	X	70543	-0-	-9189	-0-	1193 1	54181 2	N	13732	13720 0		211
							64 4	15105 9					
08	79732	X	63761	-0-	-15971	-0-	1159 1	47796 2	N	13416	13427 0		200
							48 4	14758 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL DEPTH 8526		PERF. N/A			
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		814	-0-	814	-0-	5 1	316 2	N	448	445 0		3
							493 9						
*05	SHUT IN		67925	-0-	67925	68739	1229 1	49278 2	N	15798	15746 0		55
							40 4	17378 9					
*06	SHUT IN		65260	-0-	65260	133999	1141 1	49965 2	N	12839	12846 0		48
							31 4	14123 9					
*07	SHUT IN		102496	-0-	102496	236495	1764 1	80007 2	N	18755	18741 0		62
							94 4	20631 9					
08	SHUT IN		61437	-0-	61437	297932	1120 1	46308 2	N	12695	12722 0		35
							44 4	13965 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507			
03	101778	X	68160	-0-	-33618	-0-	1108 1	48686 2	N	16675	16671 0		125
							23 4	18343 9					
04	119880	X	13653	-0-	-106227	-0-	168 1	10254 2	N	2934	3029 0		30
							4 4	3227 9					
*05	70308	X	-0-	-0-	-70308	-0-			N	-0-	30 0		-0-
*06	68040	X	-0-	-0-	-68040	-0-			N	-0-			-0-
*07	70246	X	-0-	-0-	-70246	-0-			N	-0-			-0-
08	68169	X	-0-	-0-	-68169	-0-			N	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8392 - 19178			
03	0 W		-0-	-0-	-0-	916042			N	-0-	66 0		-0-
04	0 W		24986	-0-	24986	941028	405 1	24570 2	N	-0-			-0-
							11 4						
*05	0 W		35347	-0-	35347	976375	864 1	34456 2	N	-0-			-0-
							27 4						
*06	0 W		33908	-0-	33908	1010283	758 1	33130 2	N	-0-			-0-
							20 4						
*07	0 W		11834	-0-	11834	1022117	255 1	11566 2	N	-0-			-0-
							13 4						
08	0 W		18522	-0-	18522	1040639	377 1	15589 2	N	2312	2306 0		6
							13 4	2543 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
									BALANCE					
03	77933 X	77933	-0-	-0-	-0-	1411	1	62135	2	N	13053	12989	0	166
						29	4	14358	9					
04	95157 X	95157	-0-	-0-	-0-	1245	1	75356	2	N	16840	16902	0	104
						32	4	18524	9					
*05	104438 X	104438	-0-	-0-	-0-	2062	1	82190	2	N	18290	18330	0	64
						67	4	20119	9					
*06	80773 X	80773	-0-	-0-	-0-	1512	1	66067	2	N	11955	11974	0	45
						43	4	13151	9					
*07	95821 X	74639	-0-	-21182	-0-	1392	1	63293	2	N	8981	8996	0	30
						75	4	9879	9					
08	95821 X	65370	-0-	-30451	-0-	1344	1	55425	2	N	7769	7777	0	22
						55	4	8546	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423						
03	74411 X	74411	-0-	-0-	-0-	1429	1	62826	2	N	9206	9191	0	117
						29	4	10127	9					
04	67732 X	67732	-0-	-0-	-0-	935	1	56782	2	N	9083	9144	0	56
						24	4	9991	9					
*05	63992 X	63992	-0-	-0-	-0-	1341	1	53404	2	N	8366	8393	0	29
						44	4	9203	9					
*06	64699 X	64699	-0-	-0-	-0-	1252	1	54807	2	N	7823	7823	0	29
						35	4	8605	9					
*07	56265 X	56265	-0-	-0-	-0-	1035	1	47140	2	N	7304	7309	0	24
						56	4	8034	9					
*08	61089 X	61089	-0-	-0-	-0-	1259	1	51936	2	N	7130	7134	0	20
						51	4	7843	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911						
03	SHUT IN	125450	-0-	125450	152626	2322	1	102267	2	N	18921	18891	0	39
						48	4	20813	9					
04	SHUT IN	125370	-0-	125370	277996	1686	1	102159	2	N	19529	19526	0	42
						43	4	21482	9					
*05	SHUT IN	130632	-0-	130632	408628	2705	1	107992	2	N	18045	18038	0	49
						85	4	19850	9					
*06	SHUT IN	123847	-0-	123847	532475	2318	1	101475	2	N	18173	18167	0	55
						64	4	19990	9					
*07	SHUT IN	103891	-0-	103891	636366	1868	1	84866	2	N	15507	15515	0	47
						99	4	17058	9					
08	SHUT IN	97045	-0-	97045	733411	1926	1	79462	2	N	14162	14160	0	49
						79	4	15578	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL DEPTH 8378 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	49986	-0-	49986	49986	625	1	37799	2	N	10495	10430	0	65
						17	4	11545	9					
*05	SHUT IN	112614	-0-	112614	162600	2068	1	82474	2	N	25460	25436	0	89
						66	4	28006	9					
*06	SHUT IN	119969	-0-	119969	282569	2157	1	94266	2	N	21350	21359	0	80
						61	4	23485	9					
*07	SHUT IN	138713	-0-	138713	421282	2425	1	110349	2	N	23463	23466	0	77
						130	4	25809	9					
08	SHUT IN	125441	-0-	125441	546723	2446	1	100650	2	N	20225	20246	0	56
						97	4	22248	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SHUT	IN	112765	-0-	112765	118262	2064	1	90778	2	N	18073	18037	0	38
							43	4	19880	9					
04	SHUT	IN	125769	-0-	125769	244031	1699	1	102844	2	N	19257	19254	0	41
							43	4	21183	9					
*05	SHUT	IN	127871	-0-	127871	371902	2628	1	104798	2	N	18509	18500	0	50
							85	4	20360	9					
*06	SHUT	IN	113222	-0-	113222	485124	2102	1	91876	2	N	17442	17439	0	53
							58	4	19186	9					
*07	SHUT	IN	113670	-0-	113670	598794	2095	1	95142	2	N	14837	14845	0	45
							112	4	16321	9					
08	SHUT	IN	107520	-0-	107520	706314	2208	1	90852	2	N	13064	13063	0	46
							90	4	14370	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195											
03	SHUT	IN	98885	-0-	98885	121540	1468	1	64662	2	N	29750	29705	0	62
							30	4	32725	9					
04	SHUT	IN	83968	-0-	83968	205508	926	1	55971	2	N	24588	24597	0	53
							24	4	27047	9					
*05	SHUT	IN	78317	-0-	78317	283825	1336	1	53134	2	N	21639	21633	0	59
							44	4	23803	9					
*06	SHUT	IN	90748	-0-	90748	374573	1562	1	68257	2	N	18986	18987	0	58
							44	4	20885	9					
*07	SHUT	IN	100283	-0-	100283	474856	1788	1	81350	2	N	15500	15511	0	47
							95	4	17050	9					
08	SHUT	IN	93201	-0-	93201	568057	1843	1	75747	2	N	14124	14122	0	49
							75	4	15536	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 8253 PERF. N/A											
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	53787	-0-	53787	53787	657	1	39476	2	N	12398	12321	0	77
							16	4	13638	9					
*05	SHUT	IN	123399	-0-	123399	177186	2219	1	88405	2	N	29731	29704	0	104
							71	4	32704	9					
*06	SHUT	IN	116912	-0-	116912	294098	2026	1	88587	2	N	23855	23870	0	89
							58	4	26241	9					
*07	SHUT	IN	139166	-0-	139166	433264	2389	1	108664	2	N	25441	25446	0	84
							128	4	27985	9					
08	SHUT	IN	143241	-0-	143241	576505	2729	1	112269	2	N	25576	25589	0	71
							109	4	28134	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A											
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	24322	-0-	24322	24322	304	1	18367	2	N	5131	5099	0	32
							7	4	5644	9					
*05	SHUT	IN	91306	-0-	91306	115628	1678	1	66924	2	N	20592	20552	0	72
							53	4	22651	9					
*06	SHUT	IN	101094	-0-	101094	216722	1766	1	77498	2	N	19802	19800	0	74
							48	4	21782	9					
*07	SHUT	IN	141208	-0-	141208	357930	2463	1	111980	2	N	24213	24207	0	80
							131	4	26634	9					
08	SHUT	IN	129893	-0-	129893	487823	2523	1	103929	2	N	21218	21239	0	59
							101	4	23340	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID ->	287980	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8825 - 18998
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	170350 X	46348	-0-	-124002	-0-	716 1	31496 2	N	12837	12840 0	27
						15 4	14121 9				
04	76532 X	76532	-0-	-0-	-0-	889 1	53897 2	N	19749	19734 0	42
						22 4	21724 9				
*05	70087 X	70087	-0-	-0-	-0-	1251 1	49996 2	N	17091	17087 0	46
						40 4	18800 9				
*06	77217 X	77217	-0-	-0-	-0-	1367 1	59915 2	N	14453	14455 0	44
						37 4	15898 9				
*07	90729 X	90729	-0-	-0-	-0-	1649 1	75223 2	N	12516	12522 0	38
						89 4	13768 9				
*08	87445 X	87445	-0-	-0-	-0-	1764 1	72755 2	N	11686	11683 0	41
						71 4	12855 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID ->	287981	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID ->	287982	COMPL. DATE	06/29/2019	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID ->	287983	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID ->	288038	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID ->	288039	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 8980 - 19469		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		141954 X	141954	-0-	-0-	-0-	2665 1	117398 2	N	19851	19843 0		52
							55 4	21836 9					
04		116803 X	116803	-0-	-0-	-0-	1611 1	97576 2	N	15977	15981 0		48
							41 4	17575 9					
*05		111693 X	111693	-0-	-0-	-0-	2336 1	93245 2	N	14579	14573 0		54
							75 4	16037 9					
*06		130877 X	130877	-0-	-0-	-0-	2544 1	111319 2	N	15402	15403 0		53
							72 4	16942 9					
*07		109863 X	109863	-0-	-0-	-0-	2029 1	92069 2	N	14233	14224 0		62
							109 4	15656 9					
*08		117831 X	117831	-0-	-0-	-0-	2442 1	100453 2	N	13490	13475 0		77
							97 4	14839 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8697 - 19677		
03		SHUT IN	102854	-0-	102854	112031	1610 1	70948 2	N	27512	27460 0		57
							33 4	30263 9					
04		SHUT IN	93733	-0-	93733	205764	1110 1	67321 2	N	22976	22984 0		49
							28 4	25274 9					
*05		SHUT IN	95720	-0-	95720	301484	1797 1	71763 2	N	20094	20089 0		54
							57 4	22103 9					
*06		SHUT IN	124077	-0-	124077	425561	2294 1	100271 2	N	19498	19493 0		59
							64 4	21448 9					
*07		SHUT IN	119415	-0-	119415	544976	2137 1	97146 2	N	18197	18201 0		55
							115 4	20017 9					
08		SHUT IN	111080	-0-	111080	656056	2205 1	90627 2	N	16508	16505 0		58
							89 4	18159 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8454		PERF. 8762 - 19177		
03		130194 X	130194	-0-	-0-	-0-	2409 1	106238 2	N	19544	19538 0		52
							49 4	21498 9					
04		119653 X	119653	-0-	-0-	-0-	1643 1	99400 2	N	16880	16881 0		51
							42 4	18568 9					
*05		124873 X	124873	-0-	-0-	-0-	2618 1	104328 2	N	16221	16212 0		60
							84 4	17843 9					
*06		101520 X	99592	-0-	-1928	-0-	1912 1	83756 2	N	12611	12627 0		44
							52 4	13872 9					
*07		104904 X	99399	-0-	-5505	-0-	1833 1	83463 2	N	12732	12720 0		56
							98 4	14005 9					
*08		105475 X	105475	-0-	-0-	-0-	2193 1	90412 2	N	11619	11609 0		66
							89 4	12781 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8846 - 19302		
03		144725 X	144725	-0-	-0-	-0-	2756 1	121583 2	N	18481	18468 0		49
							57 4	20329 9					
04		134313 X	134313	-0-	-0-	-0-	1896 1	114742 2	N	16024	16025 0		48
							49 4	17626 9					
*05		132728 X	132728	-0-	-0-	-0-	2842 1	113433 2	N	14875	14868 0		55
							90 4	16363 9					
*06		95068 X	95068	-0-	-0-	-0-	1839 1	80149 2	N	11845	11859 0		41
							50 4	13030 9					
*07		116893 X	116893	-0-	-0-	-0-	2224 1	101062 2	N	12262	12249 0		54
							119 4	13488 9					
*08		113378 X	113378	-0-	-0-	-0-	2409 1	99022 2	N	10773	10766 0		61
							97 4	11850 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9707	- 19545								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 9479	PERF. N/A									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 8163	PERF. N/A									
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 09/09/2019	TOTAL DEPTH 8112	PERF. N/A									
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT IN	16810	-0-	16810	16810	220	1	13403	2	N	2892	2874	0			18
						6	4	3181	9							
*05	SHUT IN	44166	-0-	44166	60976	824	1	32888	2	N	9479	9464	0			33
						27	4	10427	9							
*06	SHUT IN	51244	-0-	51244	112220	848	1	37213	2	N	11964	11952	0			45
						23	4	13160	9							
*07	SHUT IN	63031	-0-	63031	175251	1008	1	45858	2	N	14647	14644	0			48
						53	4	16112	9							
08	SHUT IN	85461	-0-	85461	260712	1515	1	62211	2	N	19704	19697	0			55
						61	4	21674	9							

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9699	- 20005								
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0212WA		RRCID ->	288516	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	7943	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*06	SHUT IN	2587	-0-	2587	2587	56 1	2529 2	Y	-0-	240	
						2 4					
*07	SHUT IN	7384	-0-	7384	9971	159 1	7218 2	Y	-0-	222 0	18
						7 4					
08	SHUT IN	73377	-0-	73377	83348	1626 1	66980 2	Y	4277	4269 0	26
						66 4	4705 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID ->	288528	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0015WA		RRCID ->	288652	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 9664 - 14708	
03	SHUT IN	75327	-0-	75327	356636	1752 1	54520 2	N	17147	17157 0	48
						193 4	18862 9				
04	418046 X	61410	-0-	-356636	-0-	1769 1	46031 2	N	12284	12289 0	43
						98 4	13512 9				
05	52886 X	52886	-0-	-0-	-0-	1242 1	39076 2	N	11400	11395 0	48
						28 4	12540 9				
06	47966 X	47966	-0-	-0-	-0-	1071 1	34829 2	N	10495	10509 0	34
						521 4	11545 9				
07	49782 X	49782	-0-	-0-	-0-	1188 1	37657 2	N	9901	9901 0	34
						46 4	10891 9				
08	46252 X	45859	-0-	-393	-0-	1107 1	34926 2	N	8874	8859 0	49
						65 4	9761 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID ->	288731	COMPL. DATE	11/04/2019	TOTAL DEPTH	7883	PERF. N/A	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*06	0 Z	1883	-0-	1883	1883	40 1	1842 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
*07	0 Z	24308	-0-	24308	26191	472 1	21666 2	Y	1949	1406 0	543
						26 4	2144 9				
08	0 Z	219057	-0-	219057	245248	4967 1	204515 2	Y	8523	9014 0	52
						200 4	9375 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID ->	288732	COMPL. DATE	11/13/2019	TOTAL DEPTH	7973	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*06	SHUT IN	3397	-0-	3397	3397	78 1	3315 2	Y	-0-	-0-	
						4 4					
*07	SHUT IN	14507	-0-	14507	17904	308 1	14079 2	Y	93	67 0	26
						18 4	102 9				
08	SHUT IN	171422	-0-	171422	189326	3893 1	160408 2	Y	6334	6322 0	38
						154 4	6967 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID -> 288780	COMPL. DATE 10/31/2019	TOTAL DEPTH 7493	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	SHUT IN	93383	-0-	93383	93383	1975 1	N	16026 15830 0	196
						17629 9			
08	SHUT IN	170810	-0-	170810	264193	3826 1	N	24551 24643 0	104
						27006 9			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0034WA		RRCID -> 288809	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9984 - 19780		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0024WA		RRCID -> 288852	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 9374	PERF. 9638 - 19923		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 7577	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	SHUT IN	46151	-0-	46151	46151	942 1	N	9091 8980 0	111
						10000 9			
08	SHUT IN	121728	-0-	121728	167879	2652 1	N	20056 20082 0	85
						22062 9			

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL DEPTH 9361	PERF. N/A		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086	COMPL. DATE 11/23/2019	TOTAL DEPTH 7914	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*06	SHUT IN	431	-0-	431	431	11 1	N	-0-	-0-
*07	SHUT IN	10009	-0-	10009	10440	213 1	N	68 49 0	19
						10 4			
08	SHUT IN	58865	-0-	58865	69305	1350 1	N	1904 1911 0	12
						55 4			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID ->	289238	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	7938	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	0			2
08	SHUT IN	20745	-0-	20745	20745	224	1	9322	2	Y	10171	10111	0			62
						11	4	11188	9							

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID ->	289362	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	9544	PERF. N/A						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID ->	289460	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	7903	PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID ->	289520	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	9348 - 19711					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	1263	-0-	1263	1263	34	1	796	2	N	392	386	0	1	8	5
						2	4	431	9							
05	SHUT IN	133007	-0-	133007	134270	2998	1	94345	2	N	32359	32206	0	4	8	154
						69	4	35595	9							
06	SHUT IN	140455	-0-	140455	274725	3127	1	101459	2	N	31232	31327	0	2	8	57
						1514	4	34355	9							
07	SHUT IN	80460	-0-	80460	355185	1872	1	59251	2	N	17515	17506	0			66
						70	4	19267	9							
08	SHUT IN	172794	-0-	172794	527979	4242	1	133930	2	N	31236	31199	0			103
						262	4	34360	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289528	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9417	PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	133	-0-	133	133	1	1	92	2	N	36	35	0			1
						40	9									
05	SHUT IN	125465	-0-	125465	125598	2927	1	91869	2	N	27819	27684	0	3	8	133
						68	4	30601	9							
06	SHUT IN	161944	-0-	161944	287542	3640	1	118098	2	N	34949	35016	0	2	8	64
						1762	4	38444	9							
07	SHUT IN	103088	-0-	103088	390630	2454	1	77656	2	N	20805	20790	0			79
						92	4	22886	9							
08	SHUT IN	141473	-0-	141473	532103	3431	1	108320	2	N	26829	26819	0			89
						210	4	29512	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT	IN	1914	-0-	1914	1914	17	1	651	2	Y	1133	1126	0	7
							1246	9							
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A															
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT	IN	12580	-0-	12580	12580	270	1	10074	2	Y	2033	2008	0	25
							2236	9							
08	SHUT	IN	131592	-0-	131592	144172	2846	1	104177	2	Y	22335	22265	0	95
							24569	9							
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 9338 PERF. N/A															
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	2896	-0-	2896	2896	68	1	1798	2	N	934	919	0	13
							3	4	1027	9					
05	SHUT	IN	126936	-0-	126936	129832	2889	1	90848	2	N	30119	29985	0	144
							68	4	33131	9					
06	SHUT	IN	131801	-0-	131801	261633	2917	1	94832	2	N	29670	29758	0	54
							1415	4	32637	9					
07	SHUT	IN	75385	-0-	75385	337018	1755	1	55536	2	N	16389	16381	0	62
							66	4	18028	9					
08	SHUT	IN	108964	-0-	108964	445982	2604	1	82284	2	N	21743	21733	0	72
							159	4	23917	9					
HAY BLAKE 7/6															
WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 9431 PERF. N/A															
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT	IN	17748	-0-	17748	17748	425	1	11092	2	N	5644	5554	0	77
							23	4	6208	9					
*05	SHUT	IN	112160	-0-	112160	129908	2547	1	80068	2	N	26807	26753	0	128
							57	4	29488	9					
*06	SHUT	IN	35848	-0-	35848	165756	794	1	25775	2	N	8085	8197	0	15
							385	4	8894	9					
*07	SHUT	IN	14764	-0-	14764	180520	334	1	10506	2	N	3555	3557	0	13
							13	4	3911	9					
08	SHUT	IN	118667	-0-	118667	299187	2797	1	88359	2	N	24854	24785	0	82
							172	4	27339	9					
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10155 PERF. N/A															
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	2669	-0-	2669	2669	61	1	2007	2	N	544	540	0	4
							3	4	598	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		SHUT IN	65357	-0-	65357	65357	1552	1	40300	2	N	21292	20953	0	48	8	291
							84	4	23421	9							
*05		SHUT IN	111846	-0-	111846	177203	2509	1	78984	2	N	27544	27701	0	3	8	131
							55	4	30298	9							
*06		SHUT IN	107632	-0-	107632	284835	2390	1	77430	2	N	24230	24315	0	2	8	44
							1159	4	26653	9							
*07		SHUT IN	9545	-0-	9545	294380	219	1	6897	2	N	2203	2239	0			8
							6	4	2423	9							
08		SHUT IN	100623	-0-	100623	395003	2407	1	75992	2	N	20070	20012	0			66
							147	4	22077	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		SHUT IN	9126	-0-	9126	9126	185	1	6904	2	Y	1852	1829	0			23
							2037	9									
08		SHUT IN	113028	-0-	113028	122154	2314	1	84645	2	Y	23699	23621	0			101
							26069	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 7679 PERF. N/A

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		SHUT IN	12	-0-	12	12	9	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08		SHUT IN	25024	-0-	25024	25036	532	1	19459	2	Y	4575	4556	0			19
							5033	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
TAYLOR RANCH STATE UNIT																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
//CONT.// 148113																
WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	102049	-0-	102049	102049		2266	1	82898	2	Y	15350	15285	0		65
							16885	9								
HAY ALEX 16/21																
WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A																
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CIMAREX ENERGY CO.																
OWL DRAW 12 UNIT																
153438																
WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081																
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					119
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
DUST COMMANDER "26" STATE																
WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899																
03	6293 X	4995	-0-	-1298	-0-		4956	3	39	9	N	35				125
04	5940 X	1949	-0-	-3991	-0-		1920	3	29	9	N	26				151
05	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-		6714	3	45	9	N	41				192
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-		6333	3	33	9	N	30	182	1	1	8
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-		6150	3	48	9	N	44	1	8		82
08	6293 X	5231	-0-	-1062	-0-		5187	3	44	9	N	40	1	8		121
WHIRLAWAY '38' STATE																
WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392																
03	12803 X	9189	-0-	-3614	-0-		9006	3	183	9	N	166	181	1		213
04	12390 X	929	-0-	-11461	-0-		914	3	15	9	N	14	180	1		47
05	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-		15481	3	51	9	N	46	1	8		92
06	10980 X	10923	-0-	-57	-0-		10752	3	171	9	N	155	184	1	2	8
07	11346 X	10133	-0-	-1213	-0-		10049	3	84	9	N	76	2	8		135
08	12803 X	8548	-0-	-4255	-0-		8449	3	99	9	N	90	1	8		224

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8525 X	6743	-0-	-1782	-0-	6713 3	30 9	Y	27	27	1	33
04	7500 X	3726	-0-	-3774	-0-	3701 3	25 9	Y	23			56
05	7750 X	6797	-0-	-953	-0-	6763 3	34 9	Y	31	38	1	49
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6769 3	30 9	Y	27			76
07	DLQ G-10	6376	-0-	6376	6376	6344 3	32 9	Y	29	34	1	71
08	DLQ G-10	6052	-0-	6052	12428	6024 3	28 9	Y	25			96

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
03	7967 X	4998	-0-	-2969	-0-	4673 3	325 9	N	295	376	1	142
04	7620 X	2569	-0-	-5051	-0-	2446 3	123 9	N	112			254
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	45	185	1	114
06	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	12723 3	527 9	N	479	371	1	220
07	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8402 3	190 9	N	173	185	1	206
*08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	7627 3	574 9	N	522	548	1	179

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
03	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6520 3	53 9	N	48	187	1	82
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10733 3	50 9	N	45			127
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
03	15531 X	14111	-0-	-1420	-0-	13420 3	691 9	N	628	750	1	206
04	15030 X	13991	-0-	-1039	-0-	13237 3	754 9	N	685	744	1	144
05	15407 X	14824	-0-	-583	-0-	13955 3	869 9	N	790	744	1	188
06	14880 X	14667	-0-	-213	-0-	13808 3	859 9	N	781	738	1	229
07	15376 X	15371	-0-	-5	-0-	14468 3	903 9	N	821	734	1	313
08	14818 X	11333	-0-	-3485	-0-	10978 3	355 9	N	323	177	1	457

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
03	14074 X	12560	-0-	-1514	-0-	11739 3	821 9	N	746	891	1	106
04	13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-			N	-0-			106
05	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			N	-0-			106
06	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	16445 3	943 9	N	857	741	1	216
07	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	14662 3	996 9	N	905	916	1	198
08	12555 X	10373	-0-	-2182	-0-	9742 3	631 9	N	574	714	1	54

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051
03	14942 X	12562	-0-	-2380	-0-	11911 3	651 9	N	592	735	1	191
04	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-			N	-0-			191
05	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-			N	-0-			191
06	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	23755 3	1055 9	N	959	914	1	234
07	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	15561 3	715 9	N	650	553	1	328
*08	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	14765 3	867 9	N	788	901	1	212

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MACBETH 22 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	- 14213			
03	15035 X	9995	-0-	-5040	-0-	8981	3	518	4	Y	451	472	0			23
04	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	610	1	13994	3	Y	430	410	0			43
05	16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	465	4	473	3		409	400	0	1	8	51
06	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	621	1	15076	3	Y	409	400	0	1	8	51
07	DLQ G-10	14940	-0-	14940	14940	107	4	450	9		431	396	0	2	8	84
08	DLQ G-10	12865	-0-	12865	27805	547	1	14514	3	Y	431	396	0	2	8	84
						474	9				513	506	0	1	8	90
						423	1	13953	3	Y	513	506	0	1	8	90
						564	9				500	505	0	1	8	84
						427	1	11888	3	Y	500	505	0	1	8	84
						550	9									
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	- 15888			
03	10819 X	7586	-0-	-3233	-0-	7150	3	436	9	N	396	449	0			45
04	10350 X	4019	-0-	-6331	-0-	3768	3	251	9	N	228	182	0			91
05	10695 X	8283	-0-	-2412	-0-	7819	3	464	9	N	422	256	0	1	8	256
06	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	12030	3	927	9	N	843	793	0	2	8	304
07	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10855	3	408	9	N	371	578	0	2	8	95
*08	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10093	3	659	9	N	599	622	0	3	8	69
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	- 14674			
03	11687 X	9454	-0-	-2233	-0-	9165	3	289	9	N	263	398	0			43
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					43
05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					43
06	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	20416	3	420	9	N	382	185	0	1	8	239
07	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12692	3	276	9	N	251	213	0	2	8	275
*08	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11341	3	256	9	N	233	258	0	1	8	249
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950	- 14319			
03	8215 X	5677	-0-	-2538	-0-	5300	3	377	9	Y	343	362	1			90
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					90
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					90
06	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	11787	3	46	4	Y	628	563	1	2	8	153
07	DLQ G-10	7682	-0-	7682	7682	691	9				375	442	1	2	8	84
08	DLQ G-10	7310	-0-	7310	14992	7269	3	413	9	Y	375	442	1	2	8	84
						6813	3	497	9	Y	452	333	1	2	8	201
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340	- 13782			
03	9455 X	8857	-0-	-598	-0-	8285	3	572	9	N	520	371	1	1	8	433
04	9150 X	8719	-0-	-431	-0-	8104	3	615	9	N	559	559	1	3	8	430
05	9455 X	8928	-0-	-527	-0-	8305	3	623	9	N	566	558	1	2	8	436
06	9030 X	8305	-0-	-725	-0-	7748	3	557	9	N	506	373	1	2	8	567
07	9300 X	8754	-0-	-546	-0-	8179	3	575	9	N	523	541	1	2	8	547
08	9021 X	8063	-0-	-958	-0-	7555	3	508	9	N	462	371	1	2	8	636

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271612	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9550 - 14037					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
03		12183 X	10017	-0-	-2166	-0-	9201 3	816 9	N	742	730 1	9 8	123	
04		11550 X	9519	-0-	-2031	-0-	8789 3	730 9	N	664	558 1		229	
05		11532 X	9888	-0-	-1644	-0-	9053 3	835 9	N	759	739 1	12 8	237	
06		10440 X	9584	-0-	-856	-0-	8797 3	787 9	N	715	737 1		215	
07		10385 X	9995	-0-	-390	-0-	9205 3	790 9	N	718	727 1		206	
*08		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	9366 3	722 9	N	656	511 1	10 8	341	

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 271848	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615 - 14095					
03		9672 X	8804	-0-	-868	-0-	8166 3	638 9	N	580	751 1		71	
04		9900 X	3140	-0-	-6760	-0-	2928 3	212 9	N	193	183 1		81	
05		10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	9678 3	707 9	N	643	541 1	1 8	182	
06		9930 X	9922	-0-	-8	-0-	9263 3	659 9	N	599	550 1	2 8	229	
07		10261 X	10090	-0-	-171	-0-	9431 3	659 9	N	599	741 1	2 8	85	
08		10385 X	8872	-0-	-1513	-0-	8272 3	600 9	N	545	372 1	1 8	257	

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271849	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9750 - 14197					
03		16151 X	13031	-0-	-3120	-0-	12494 3	29 4	N	462	563 1		142	
04		15630 X	6668	-0-	-8962	-0-	508 9	32 1	6456 3	N	164	187 1	119	
05		18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	180 9	63 1	17874 3	N	571	552 1	1 8	137
06		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	628 9	79 1	14806 3	N	496	364 1	1 8	268
07		15655 X	15325	-0-	-330	-0-	546 9	89 1	14719 3	N	470	550 1	1 8	187
08		18011 X	15329	-0-	-2682	-0-	87 1	517 9	14727 3	N	468	542 1	4 8	109

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271914	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF. 9778 - 16805					
03		26319 X	25281	-0-	-1038	-0-	23869 3	1412 9	N	1284	1267 0	3 8	123	
04		25140 X	23173	-0-	-1967	-0-	21907 3	1266 9	N	1151	1071 0	3 8	200	
05		25792 X	23885	-0-	-1907	-0-	22683 3	1202 9	N	1093	1111 0	2 8	180	
06		24960 X	22949	-0-	-2011	-0-	21375 3	1574 9	N	1431	1172 0	3 8	436	
07		25792 X	21106	-0-	-4686	-0-	20217 3	889 9	N	808	1037 0	3 8	204	
08		25296 X	20732	-0-	-4564	-0-	19689 3	1043 9	N	948	1007 0	3 8	142	

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 271958	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 9745 - 14350					
03		11253 X	11039	-0-	-214	-0-	10723 3	316 9	N	287	342 0	1 8	145	
04		11100 X	10968	-0-	-132	-0-	10612 3	356 9	N	324	258 0	2 8	209	
05		11470 X	10853	-0-	-617	-0-	10577 3	276 9	N	251	216 0	1 8	243	
06		11100 X	10442	-0-	-658	-0-	10175 3	267 9	N	243	269 0	2 8	215	
07		11346 X	10527	-0-	-819	-0-	10270 3	257 9	N	234	250 0	3 8	196	
08		11346 X	10413	-0-	-933	-0-	10240 3	173 9	N	157	98 0	3 8	252	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8072 3	1 4	Y	638	524	1		233
04	8700 X	8455	-0-	-245	-0-	7837 3	618 9	Y	562	551	1		244
05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9153 3	8 4	Y	586	708	1		122
06	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	8807 3	10 4	Y	579	362	1	1 8	338
07	DLQ G-10	9548	-0-	9548	9548	8922 3	3 4	Y	566	556	1	1 8	347
08	DLQ G-10	9380	-0-	9380	18928	8760 3	620 9	Y	564	549	1	1 8	361

WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996	
03	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	14894 3	888 9	N	807	872	0	5 8	47
04	15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	14777 3	966 9	N	878	805	0	3 8	117
05	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	15337 3	924 9	N	840	763	0	3 8	191
06	15690 X	15361	-0-	-329	-0-	14494 3	867 9	N	788	742	0	3 8	234
07	16213 X	15687	-0-	-526	-0-	14851 3	836 9	N	760	746	0	3 8	245
08	16213 X	15236	-0-	-977	-0-	14349 3	887 9	N	806	818	0	6 8	227

LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056	
03	9951 X	8047	-0-	-1904	-0-	7847 3	200 9	N	182	187	1		84
04	10950 X	4696	-0-	-6254	-0-	4620 3	76 9	N	69				153
05	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11757 3	206 9	N	187	181	1		159
06	10950 X	10145	-0-	-805	-0-	9933 3	212 9	N	193	184	1	1 8	167
07	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9641 3	206 9	N	187	186	1	1 8	167
08	11315 X	9134	-0-	-2181	-0-	8924 3	210 9	N	191	184	1	1 8	173

FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031	
03	8494 X	6689	-0-	-1805	-0-	6538 3	151 9	N	137				215
04	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-			N	23	187	1		51
05	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			N	-0-				51
06	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-				51
07	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-				51
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-				51

LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929	
03	10261 X	7552	-0-	-2709	-0-	5626 3	1599 4	N	297	369	1		87
04	9930 X	4360	-0-	-5570	-0-	3739 3	496 4	N	114				201
05	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	11106 3	170 4	N	316	375	1		142
06	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9462 3	29 4	N	273	368	1	2 8	45
07	10013 X	9771	-0-	-242	-0-	9028 3	373 4	N	336	184	1	2 8	195
08	11408 X	9653	-0-	-1755	-0-	9310 3	35 4	N	280	372	1	2 8	101

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID -> 272580		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 9178		PERF. 9225 - 13560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	17887 X	15313	-0-	-2574	-0-	14711 3	602 9	Y	547	563 1	1 8	50	
04	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-			Y	208	177 1		81	
05	17887 X	11952	-0-	-5935	-0-	11260 3	237 4	Y	414	364 1		131	
06	18786 X	18786	-0-	-0-	-0-	17915 3	58 4	Y	739	741 1	3 8	126	
07	DLQ G-10	17967	-0-	17967	17967	17173 3	794 9	Y	722	727 1	4 8	117	
08	DLQ G-10	16568	-0-	16568	34535	15722 3	81 4	Y	695	547 1	3 8	262	
						765 9							
SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID -> 272662		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8650 - 9685			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9441 - 13423			
03	9145 X	8002	-0-	-1143	-0-	70 1	7731 3	N	183			351	
						201 9							
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-			N	-0-	189 1		162	
05	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			N	-0-			162	
06	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	37 1	15072 3	N	183	184 1	2 8	159	
						13 4	201 9						
07	8928 X	8360	-0-	-568	-0-	3 1	8210 3	N	125	2 8		282	
						9 4	138 9						
08	7998 X	7902	-0-	-96	-0-	34 1	7723 3	N	128	2 8		408	
						4 4	141 9						
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272781		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 9651 - 19148			
03	32922 X	29844	-0-	-3078	-0-	29141 3	703 9	Y	639	634 0	3 8	7	
04	30210 X	29487	-0-	-723	-0-	28852 3	635 9	Y	577	575 0	3 8	6	
05	30752 X	29680	-0-	-1072	-0-	29043 3	637 9	Y	579	573 0	3 8	9	
06	29400 X	28953	-0-	-447	-0-	28231 3	722 9	Y	656	649 0	3 8	13	
07	DLQ G-10	30008	-0-	30008	30008	28852 3	319 4	Y	761	748 0	4 8	22	
						837 9							
08	DLQ G-10	29714	-0-	29714	59722	28628 3	262 4	Y	749	743 0	4 8	24	
						824 9							
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 272885		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 8968 - 13371			
03	9703 X	8817	-0-	-886	-0-	7808 3	1009 9	N	917	1118 1	5 8	355	
04	9810 X	3226	-0-	-6584	-0-	2752 3	474 9	N	431	180 1		606	
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	9804 3	1462 9	N	1329	1604 1	7 8	324	
06	9900 X	9800	-0-	-100	-0-	8539 3	1261 9	N	1146	1094 1	7 8	369	
07	10230 X	9953	-0-	-277	-0-	8666 3	1287 9	N	1170	911 1	8 8	620	
08	11253 X	10475	-0-	-778	-0-	9155 3	1320 9	N	1200	1095 1	8 8	717	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175	-	14668		
03	14477 X	12435	-0-	-2042	-0-	11919 460	3 9	56	4	N	418	432	0		36
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	1	1	0		36
05	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-				36
06	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	19886 376	3 9	884	4	N	342	319	0	3 8	56
07	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	14312 408	3 9	239	4	N	371	337	0	3 8	87
*08	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	13657 428	3 9	153	4	N	389	384	0	3 8	89
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #: 1H		RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	-	13275		
03	15438 X	12729	-0-	-2709	-0-	11637 1079	3 9	13	4	N	981	755	1	3 8	514
04	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	374	1		140
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-				140
06	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	17765 1584	3 9	1276	4	N	1440	1281	1	6 8	293
07	17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	15538 1456	3 9	278	4	N	1324	1087	1	7 8	523
*08	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	13976 1323	3 9	321	4	N	1203	1288	1	7 8	431
VAGRANT 38 FEE		WELL #: 1H		RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911	-	14340		
03	16151 X	13065	-0-	-3086	-0-	12512	3	553	9	Y	503	550	1	1 8	98
04	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-	98	1		-0-
05	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-				-0-
06	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	25494 707	3 9	41	4	Y	643	534	1	2 8	107
07	DLQ G-10	17120	-0-	17120	17120	16000	3	1120	9	Y	1018	907	1	2 8	216
08	DLQ G-10	15257	-0-	15257	32377	13931 1251	3 9	75	4	Y	1137	1013	1	2 8	338
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862		
03	22258 X	18840	-0-	-3418	-0-	18176	3	664	9	N	604	743	1	1 8	106
04	21540 X	5894	-0-	-15646	-0-	5709	3	185	9	N	168	185	1		89
05	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	26064	3	765	9	N	695	549	1	1 8	234
06	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	21381 711	3 9	22	4	N	646	735	1	3 8	142
07	22540 X	22540	-0-	-0-	-0-	21782	3	758	9	N	689	538	1	3 8	290
08	22568 X	22132	-0-	-436	-0-	21358 722	3 9	52	4	N	656	745	1	3 8	198
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190	-	20100		
03	32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	30858	3	1227	9	N	1115	1327	0	3 8	53
04	30308 X	30308	-0-	-0-	-0-	29054 1199	3 9	55	4	N	1090	1000	0	4 8	139
05	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	29247	3	1118	9	N	1016	900	0	4 8	251
06	27830 X	27830	-0-	-0-	-0-	26743 1040	3 9	47	4	N	945	951	0	4 8	241
07	29184 X	29184	-0-	-0-	-0-	28217	3	967	9	N	879	699	0	4 8	417
*08	28605 X	28605	-0-	-0-	-0-	27403 1111	3 9	91	4	N	1010	1174	0	4 8	249

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ASSAULT 14 UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297	-	17480				
03		73726 X	73726	-0-	-0-	-0-	64816 8866	3 9	44	4	Y	8060	8054	0	26	8	161
04		72526 X	72526	-0-	-0-	-0-	64167 8220	3 9	139	4	Y	7473	7454	0	30	8	150
05		72765 X	72765	-0-	-0-	-0-	63944 8264	3 9	557	4	Y	7513	7489	0	27	8	147
06		67815 X	67815	-0-	-0-	-0-	60241	3	7574	9	Y	6885	6865	0	28	8	139
07	DLQ	G-10	69470	-0-	69470		61819 7603	3 9	48	4	Y	6912	6905	0	32	8	114
08	DLQ	G-10	70867	-0-	70867	140337	63285 7519	3 9	63	4	Y	6835	6686	0	32	8	231
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129	-	14320				
03		13361 X	9877	-0-	-3484	-0-	9535	3	342	9	Y	311	324	0			27
04		12930 X	11689	-0-	-1241	-0-	11352 328	3 9	9	4	Y	298	285	0			40
05		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	11809	3	375	9	Y	341	314	0			67
06		13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	12680	3	446	9	Y	405	390	0	1	8	81
07	DLQ	G-10	13202	-0-	13202		12708	3	494	9	Y	449	453	0	2	8	75
08	DLQ	G-10	12787	-0-	12787	25989	12352 421	3 9	14	4	Y	383	404	0	1	8	53
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350	-	12574				
03		15221 X	12578	-0-	-2643	-0-	12427	3	151	9	Y	137	155	1			167
04		14520 X	6487	-0-	-8033	-0-	6434	3	53	9	Y	48					215
05		17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17354	3	167	9	Y	152	147	1	1	8	219
06		14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	14229	3	118	9	Y	107	3	8			323
07	DLQ	G-10	14111	-0-	14111		14019	3	92	9	Y	84	144	1	3	8	260
08	DLQ	G-10	14604	-0-	14604	28715	14510	3	94	9	Y	85	3	8			342
TYPHOON 42 FEE		WELL #:	2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698	-	14250				
03		30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	29154 934	3 9	654	4	Y	849	890	0			44
04		27420 X	24213	-0-	-3207	-0-	22965 728	3 9	520	4	Y	662	639	0			67
05		29880 X	29880	-0-	-0-	-0-	28975 774	3 9	131	4	Y	704	682	0	1	8	88
06		28590 X	22463	-0-	-6127	-0-	21848	3	615	9	Y	559	537	0	1	8	109
07	DLQ	G-10	26611	-0-	26611		25897	3	714	9	Y	649	642	0	2	8	114
08	DLQ	G-10	25023	-0-	25023	51634	24379	3	644	9	Y	585	599	0	2	8	98
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820	-	14215				
03		20212 X	18774	-0-	-1438	-0-	17368	3	1406	9	Y	1278	1348	0	3	8	111
04		19560 X	17998	-0-	-1562	-0-	16496 1492	3 9	10	4	Y	1356	1279	0	8	8	180
05		20057 X	18143	-0-	-1914	-0-	16997 1145	3 9	1	4	Y	1041	1012	0	4	8	205
06		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	18299	3	1267	9	Y	1152	1120	0	6	8	231
07	DLQ	G-10	19771	-0-	19771		18407	3	1364	9	Y	1240	1257	0	7	8	207
08	DLQ	G-10	19227	-0-	19227	38998	17971 1239	3 9	17	4	Y	1126	1171	0	8	8	154

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL.	DATE	05/13/2014	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.10017	- 14470	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14601	X	13514	-0-	-1087	-0-	12786	3	728	9	Y	662	674	0	36
04	16770	X	13472	-0-	-3298	-0-	12604	3	868	9	Y	789	755	0	69
05	17329	X	13604	-0-	-3725	-0-	12842	3	762	9	Y	693	697	0	64
06	16770	X	13149	-0-	-3621	-0-	12455	3	694	9	Y	631	553	0	140
07	DLQ	G-10	13227	-0-	13227	13227	12717	3	510	9	Y	464	504	0	97
08	DLQ	G-10	11830	-0-	11830	25057	11230	3	600	9	Y	545	539	0	101

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL.	DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	10112	PERF. 9878	- 14510	
03	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	13308	3	548	9	Y	498	502	0	27
04	13980	X	13695	-0-	-285	-0-	13060	3	635	9	Y	577	551	0	51
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14209	3	658	9	Y	598	592	0	56
06	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	13669	3	570	9	Y	518	457	0	115
07	DLQ	G-10	15021	-0-	15021	15021	14276	3	745	9	Y	677	647	0	143
08	DLQ	G-10	14588	-0-	14588	29609	13955	3	633	9	Y	575	609	0	107

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL.	DATE	06/13/2014	TOTAL	DEPTH	10306	PERF.10398	- 17605	
03	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	31181	3	3719	9	Y	3381	3070	0	300
04	69521	X	69521	-0-	-0-	-0-	60163	3	9358	9	Y	8507	8580	0	196
05	63182	X	63182	-0-	-0-	-0-	55337	3	18	4	Y	7115	7096	0	191
06	56590	X	56590	-0-	-0-	-0-	50353	3	6237	9	Y	5670	5620	0	214
07	DLQ	G-10	38056	-0-	38056	38056	33800	3	4256	9	Y	3869	3856	0	208
08	DLQ	G-10	48236	-0-	48236	86292	42639	3	205	4	Y	4902	4865	0	225

SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL.	DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.10017	- 17063	
03	43059	X	29705	-0-	-13354	-0-	28066	3	4	4	N	1486	1754	0	117
04	36420	X	32228	-0-	-4192	-0-	30367	3	1861	9	N	1692	1491	0	310
05	37386	X	33615	-0-	-3771	-0-	31734	3	1881	9	N	1710	1684	0	332
06	34920	X	31374	-0-	-3546	-0-	29658	3	1716	9	N	1560	1573	0	313
07	35433	X	32005	-0-	-3428	-0-	30219	3	1786	9	N	1624	1488	0	441
08	33604	X	31295	-0-	-2309	-0-	29554	3	1741	9	N	1583	1559	0	458

COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL.	DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF. 9340	- 13730	
03	18662	X	16868	-0-	-1794	-0-	16152	3	716	9	N	651	547	1	246
04	18060	X	17529	-0-	-531	-0-	16749	3	780	9	N	709	744	1	209
05	18662	X	17672	-0-	-990	-0-	16870	3	802	9	N	729	742	1	195
06	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	16725	3	648	9	N	589	550	1	232
07	18104	X	16288	-0-	-1816	-0-	15572	3	716	9	N	651	725	1	156
08	18104	X	16020	-0-	-2084	-0-	15329	3	691	9	N	628	551	1	231

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL.	DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF. 9298	- 16135	
03	47492	X	42620	-0-	-4872	-0-	39003	3	325	4	Y	2993	2991	0	65
04	45960	X	42432	-0-	-3528	-0-	39566	3	2866	9	Y	2605	2549	0	103
05	47492	X	42398	-0-	-5094	-0-	39489	3	13	4	Y	2633	2608	0	114
06	43620	X	36099	-0-	-7521	-0-	33496	3	2603	9	Y	2366	2384	0	83
07	DLQ	G-10	29803	-0-	29803	29803	27742	3	2061	9	Y	1874	1859	0	85
08	DLQ	G-10	38491	-0-	38491	68294	35466	3	3025	9	Y	2750	2663	0	158

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10209	- 20044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03		36580 X	32821	-0-	-3759	-0-	31973 3	43 4	N	732	915 0	3 8	162
							805 9						
04		35400 X	31514	-0-	-3886	-0-	30556 3	213 4	N	677	645 0	5 8	189
							745 9						
05		36580 X	31893	-0-	-4687	-0-	31019 3	84 4	N	718	636 0	4 8	267
							790 9						
06		32580 X	30511	-0-	-2069	-0-	29803 3	12 4	N	633	611 0	5 8	284
							696 9						
07		33666 X	30430	-0-	-3236	-0-	29564 3	866 9	N	787	740 0	41 8	290
08		32829 X	30274	-0-	-2555	-0-	29587 3	27 4	N	600	597 0	5 8	288
							660 9						

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10038	- 14460	
03		31837 X	27530	-0-	-4307	-0-	26088 3	1442 9	Y	1311	1361 0	3 8	67
04		30810 X	29660	-0-	-1150	-0-	28358 3	1302 9	Y	1184	1127 0	4 8	120
05		31837 X	30474	-0-	-1363	-0-	29324 3	1150 9	Y	1045	1031 0	3 8	131
06		34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	33304 3	1487 9	Y	1352	1215 0	4 8	264
07	DLQ	G-10	32432	-0-	32432	32432	31388 3	1044 9	Y	949	1042 0	5 8	166
08	DLQ	G-10	38450	-0-	38450	70882	37383 3	1067 9	Y	970	968 0	5 8	163

LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8929	- 13410	
03		25079 X	22647	-0-	-2432	-0-	20975 3	797 4	Y	795	743 1	7 8	165
							875 9						
04		24210 X	22651	-0-	-1559	-0-	21135 3	670 4	Y	769	737 1	10 8	187
							846 9						
05		24862 X	23804	-0-	-1058	-0-	22576 3	326 4	Y	820	744 1	9 8	254
							902 9						
06		23400 X	22728	-0-	-672	-0-	21884 3	55 4	Y	717	732 1	10 8	229
							789 9						
07	DLQ	G-10	23289	-0-	23289	23289	21604 3	780 4	Y	823	914 1	12 8	126
							905 9						
08	DLQ	G-10	23076	-0-	23076	46365	22247 3	77 4	Y	684	554 1	11 8	245
							752 9						

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10067	- 14430	
03		12214 X	10116	-0-	-2098	-0-	9421 3	695 9	Y	632	625 0		34
04		11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-			Y	4	38 0		-0-
05		10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			Y	-0-			-0-
06		9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			Y	1	1 8		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10166	- 14625	
03		13888 X	13780	-0-	-108	-0-	12891 3	889 9	Y	808	798 0	2 8	43
04		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	13023 3	701 9	Y	637	622 0	2 8	56
05		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14265 3	730 9	Y	664	656 0	2 8	62
06		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	13564 3	671 9	Y	610	533 0	3 8	136
07	DLQ	G-10	11730	-0-	11730	11730	11146 3	584 9	Y	531	553 0	2 8	112
08	DLQ	G-10	9535	-0-	9535	21265	8953 3	582 9	Y	529	541 0	2 8	98

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036	- 18285				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	28582 X	26033	-0-	-2549	-0-	25041	3	992	9	N	902	963	0	3	8	64
04	26100 X	24517	-0-	-1583	-0-	23667	3	850	9	N	773	608	0	2	8	227
05	26412 X	24671	-0-	-1741	-0-	23877	3	794	9	N	722	796	0	2	8	151
06	25530 X	24123	-0-	-1407	-0-	23278	3	845	9	N	768	756	0	2	8	161
07	26381 X	25199	-0-	-1182	-0-	24157	3	1042	9	N	947	936	0	3	8	169
08	26040 X	22936	-0-	-3104	-0-	22175	3	761	9	N	692	696	0	3	8	162
WHISKERY 40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877	- 17005				
03	34503 X	32505	-0-	-1998	-0-	29817	3	67	4	N	2383	2374	0	9	8	100
04	32640 X	29455	-0-	-3185	-0-	27111	3	2344	9	N	2131	2065	0	13	8	153
05	32674 X	30783	-0-	-1891	-0-	28155	3	42	4	N	2351	2319	0	12	8	173
06	31470 X	25225	-0-	-6245	-0-	22818	3	399	4	N	1825	1808	0	9	8	181
07	32519 X	21547	-0-	-10972	-0-	19748	3	97	4	N	1547	1560	0	9	8	159
08	32519 X	27669	-0-	-4850	-0-	25274	3	38	4	N	2143	2117	0	12	8	173
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971	- 15695				
03	30349 X	27326	-0-	-3023	-0-	25079	3	137	4	Y	1918	1912	0	10	8	40
04	28770 X	25803	-0-	-2967	-0-	23883	3	137	4	Y	1621	1598	0	14	8	49
05	29202 X	26012	-0-	-3190	-0-	24073	3	179	4	Y	1600	1591	0	13	8	45
06	28140 X	21292	-0-	-6848	-0-	19537	3	387	4	Y	1244	1234	0	11	8	44
07	DLQ G-10	16180	-0-	16180	16180	14926	3	31	4	Y	1112	1079	0	8	8	69
08	DLQ G-10	22245	-0-	22245	38425	20497	3	233	4	Y	1377	1348	0	14	8	84
FERDINAND 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779	- 14245				
03	23622 X	22571	-0-	-1051	-0-	20126	3	934	4	N	1374	1323	1	3	8	304
04	22860 X	20653	-0-	-2207	-0-	17763	3	1494	4	N	1269	1306	1	4	8	263
05	23622 X	21707	-0-	-1915	-0-	18231	3	2001	4	N	1341	1301	1	15	8	288
06	22350 X	21013	-0-	-1337	-0-	19604	3	19	4	N	1264	1144	1	11	8	397
07	24567 X	24567	-0-	-0-	-0-	23088	3	2	4	N	1343	1450	1	21	8	269
*08	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	22410	3	176	4	N	1515	1093	1	26	8	665

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. THUNDER GULCH 15 UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		12183 X	9353	-0-	-2830	-0-	8135	3	1218	9	N	1107	1245	0		37
04		12690 X	2061	-0-	-10629	-0-	1728	3	333	9	N	303	165	0		175
05		14446 X	12376	-0-	-2070	-0-	10013	3	473	4	N	1718	1762	0		131
06		13980 X	10486	-0-	-3494	-0-	1890	9								
							8920	3	7	4	N	1417	1417	0		131
07		14446 X	11127	-0-	-3319	-0-	1559	9								
							9422	3	57	4	N	1498	1515	0		114
08		12369 X	9815	-0-	-2554	-0-	1648	9								
							8286	3	124	4	N	1277	1247	0		144
							1405	9								

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085		
03		51182 X	51182	-0-	-0-	-0-	47240	3	78	4	Y	3513	3442	0	35 8	87
04		40110 X	38198	-0-	-1912	-0-	3864	9								
							34718	3	244	4	Y	2942	2944	0	45 8	40
05		41416 X	38353	-0-	-3063	-0-	3236	9								
							34169	3	904	4	Y	2982	2928	0	37 8	57
06		49530 X	31205	-0-	-18325	-0-	3280	9								
							27335	3	1194	4	Y	2433	2381	0	31 8	78
07	DLQ	G-10	30010	-0-	30010	30010	2676	9								
							2676	9								
08	DLQ	G-10	32863	-0-	32863	62873	2209	9								
							29931	3	415	4	Y	2288	2303	0	42 8	23
							2517	9								

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895		
03		50003 X	48892	-0-	-1111	-0-	46823	3	2069	9	N	1881	2072	0	4 8	56
04		48390 X	47388	-0-	-1002	-0-	45479	3	35	4	N	1704	1605	0	8 8	147
							1874	9								
05		50003 X	47585	-0-	-2418	-0-	45823	3	1762	9	N	1602	1558	0	4 8	187
06		47610 X	45625	-0-	-1985	-0-	43910	3	69	4	N	1496	1515	0	6 8	162
							1646	9								
07		48980 X	45533	-0-	-3447	-0-	43939	3	1594	9	N	1449	1383	0	7 8	221
08		48980 X	45068	-0-	-3912	-0-	43483	3	100	4	N	1350	1358	0	7 8	206
							1485	9								

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770		
03		75237 X	63779	-0-	-11458	-0-	61963	3	38	4	N	1616	1820	0	4 8	122
							1778	9								
04		69930 X	61070	-0-	-8860	-0-	59184	3	226	4	N	1509	1490	0	8 8	133
							1660	9								
05		69812 X	62123	-0-	-7689	-0-	60352	3	173	4	N	1453	1452	0	4 8	130
							1598	9								
06		63840 X	59867	-0-	-3973	-0-	57639	3	475	4	N	1594	1553	0	5 8	166
							1753	9								
07		64666 X	61553	-0-	-3113	-0-	58034	3	1758	4	N	1601	1505	0	7 8	255
							1761	9								
08		63767 X	60886	-0-	-2881	-0-	58903	3	278	4	N	1550	1518	0	7 8	280
							1705	9								

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE 05/20/2015				TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086 - 14645		
03		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-				-0-
04		12240 X	7	-0-	-12233	-0-	4	3	3	4	Y	-0-				-0-
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				-0-
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10712	- 20750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		46779 X	43221	-0-	-3558	-0-	41558 3	1663 9	N	1512	1651 0	3 8	94	
04		44670 X	41257	-0-	-3413	-0-	39618 3	57 4	N	1438	1322 0	5 8	205	
							1582 9							
05		45012 X	41690	-0-	-3322	-0-	40092 3	10 4	N	1444	1437 0	4 8	208	
							1588 9							
06		42660 X	40142	-0-	-2518	-0-	38567 3	64 4	N	1374	1377 0	5 8	200	
							1511 9							
07		43679 X	40519	-0-	-3160	-0-	39122 3	1397 9	N	1270	1311 0	6 8	153	
08		43214 X	40194	-0-	-3020	-0-	38527 3	110 4	N	1415	1348 0	6 8	214	
							1557 9							

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 9240	- 13700		
03		14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	12149 3	2295 9	Y	2086	2211 1	3 8	406	
04		13710 X	13271	-0-	-439	-0-	30 1	11207 3	Y	1849	1746 1	7 8	502	
							2034 9							
05		14167 X	13458	-0-	-709	-0-	11235 3	2223 9	Y	2021	2191 1	4 8	328	
06		13710 X	12745	-0-	-965	-0-	10728 3	23 4	Y	1813	1833 1	7 8	301	
							1994 9							
07	DLQ	G-10	13165	-0-	13165	13165	11778 3	1387 9	Y	1261	1289 1	7 8	266	
08	DLQ	G-10	10439	-0-	10439	23604	9270 3	54 4	Y	1014	974 1	6 8	300	
							1115 9							

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10687	- 17885		
03		27001 X	21552	-0-	-5449	-0-	20526 3	1026 9	Y	933	955 0	4 8	83	
04		26130 X	18746	-0-	-7384	-0-	17843 3	903 9	Y	821	880 0	5 8	19	
05		26164 X	17875	-0-	-8289	-0-	16893 3	7 4	Y	886	877 0	4 8	24	
							975 9							
06		25320 X	17306	-0-	-8014	-0-	16479 3	827 9	Y	752	743 0	5 8	28	
07	DLQ	G-10	13182	-0-	13182	13182	12576 3	606 9	Y	551	546 0	3 8	30	
08	DLQ	G-10	19943	-0-	19943	33125	18869 3	111 4	Y	875	860 0	5 8	40	
							963 9							

LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10129	- 19895		
03		53227 X	47558	-0-	-5669	-0-	45877 3	87 4	N	1449	1513 0	3 8	106	
							1594 9							
04		48120 X	45272	-0-	-2848	-0-	43567 3	299 4	N	1278	1181 0	5 8	198	
							1406 9							
05		49724 X	45439	-0-	-4285	-0-	43779 3	364 4	N	1178	1182 0	4 8	190	
							1296 9							
06		47430 X	43884	-0-	-3546	-0-	42219 3	326 4	N	1217	1208 0	4 8	195	
							1339 9							
07		48484 X	44981	-0-	-3503	-0-	43507 3	87 4	N	1261	1253 0	5 8	198	
							1387 9							
08		47554 X	44423	-0-	-3131	-0-	42713 3	400 4	N	1191	1094 0	5 8	290	
							1310 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																				
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE										
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE											
03	57412 X	-0-	-0-	-57412	-0-			N	8			223										
04	55560 X	62	-0-	-55498	-0-	5 4	57 9	N	52	42 0	3 8	230										
05	57412 X	19053	-0-	-38359	-0-	14177 3	447 4	N	4026	3843 0	26 8	387										
						4429 9																
06	51930 X	9185	-0-	-42745	-0-	6797 3	869 4	N	1381	1529 0	27 8	212										
						1519 9																
07	16618 X	9641	-0-	-6977	-0-	7508 3	355 4	N	1616	1522 0	32 8	274										
						1778 9																
*08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	934 1	3229 3	N	1030	951 0	21 8	332										
						299 4	1133 9															
UNBRIDLED 36 A													WELL #:	3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885
03	48112 X	44575	-0-	-3537	-0-	42459 3	27 4	N	1899	2033 1	3 8	393										
						2089 9																
04	45660 X	42541	-0-	-3119	-0-	40397 3	209 4	N	1759	1677 1	4 8	471										
						1935 9																
05	45880 X	42779	-0-	-3101	-0-	40417 3	519 4	N	1675	1674 1	4 8	468										
						1843 9																
06	43830 X	41192	-0-	-2638	-0-	33544 3	5830 4	N	1653	1649 1	5 8	467										
						1818 9																
07	44888 X	39364	-0-	-5524	-0-	37752 3	20 4	N	1447	1661 1	5 8	248										
						1592 9																
08	44578 X	36835	-0-	-7743	-0-	35197 3	200 4	N	1307	899 1	6 8	650										
						1438 9																
TYPHOON 42 A													WELL #:	4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950
03	62155 X	61217	-0-	-938	-0-	58562 3	2655 9	N	2414	2216 1	7 8	444										
04	60150 X	58133	-0-	-2017	-0-	55615 3	2518 9	N	2289	2426 1	8 8	299										
05	61225 X	55918	-0-	-5307	-0-	53364 3	125 4	N	2208	2041 1	5 8	461										
						2429 9																
06	59250 X	56193	-0-	-3057	-0-	53821 3	2372 9	N	2156	2012 1	7 8	598										
07	61225 X	57789	-0-	-3436	-0-	55385 3	2404 9	N	2185	2374 1	7 8	402										
08	61225 X	53604	-0-	-7621	-0-	51359 3	2245 9	N	2041	1662 1	8 8	773										
RIVA RIDGE 10 A													WELL #:	2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450
03	67270 X	61722	-0-	-5548	-0-	53447 3	8275 9	N	7523	7607 0	19 8	101										
04	65100 X	56896	-0-	-8204	-0-	49421 3	7475 9	N	6795	6685 0	24 8	187										
05	67270 X	57586	-0-	-9684	-0-	49959 3	7627 9	N	6934	6909 0	19 8	193										
06	60510 X	52527	-0-	-7983	-0-	45761 3	6766 9	N	6151	6092 0	20 8	232										
07	61721 X	55084	-0-	-6637	-0-	47690 3	7394 9	N	6722	6654 0	24 8	276										
08	61721 X	52963	-0-	-8758	-0-	46057 3	6906 9	N	6278	6385 0	21 8	148										
FLYING EBONY 19 STATE A													WELL #:	5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916
03	77283 X	72066	-0-	-5217	-0-	68643 3	67 4	N	3051	2800 1	9 8	597										
						3356 9																
04	74790 X	69269	-0-	-5521	-0-	66080 3	153 4	N	2760	3137 1	12 8	208										
						3036 9																
05	75826 X	71437	-0-	-4389	-0-	67871 3	554 4	N	2738	2403 1	13 8	530										
						3012 9																
06	71640 X	66166	-0-	-5474	-0-	63212 3	27 4	N	2661	2463 1	10 8	718										
						2927 9																
07	72695 X	67796	-0-	-4899	-0-	65027 3	63 4	N	2460	2441 1	12 8	725										
						2706 9																
08	72075 X	62207	-0-	-9868	-0-	59084 3	487 4	N	2396	2227 1	10 8	884										
						2636 9																

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
JET PILOT 24 A		WELL #: 5H		RRCID -> 280233		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	39432 X	38106	-0-	-1326	-0-	36425	3	16	4	N	1514	1494	0	9 8 84
04	38160 X	34889	-0-	-3271	-0-	33451	3	6	4	N	1302	1246	0	9 8 131
05	39432 X	38177	-0-	-1255	-0-	36596	3	8	4	N	1430	1409	0	10 8 142
06	37470 X	37437	-0-	-33	-0-	35854	3	12	4	N	1428	1442	0	8 8 120
07	39219 X	39219	-0-	-0-	-0-	37552	3	21	4	N	1496	1507	0	9 8 100
*08	38328 X	38328	-0-	-0-	-0-	36680	3	10	4	N	1489	1460	0	9 8 120
FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280234		COMPL. DATE 01/30/2017				TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603				
03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	27245	3	300	4	N	1515	1601	0	9 8 103
04	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	23710	3	288	4	N	1614	1478	0	10 8 229
05	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	24396	3	1075	4	N	1557	1543	0	8 8 235
06	26730 X	26730	-0-	-0-	-0-	20377	3	4670	4	N	1530	1548	0	10 8 207
07	26256 X	26256	-0-	-0-	-0-	23402	3	1182	4	N	1520	1494	0	12 8 221
*08	25526 X	25526	-0-	-0-	-0-	23008	3	579	4	N	1763	1763	0	11 8 210
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280423		COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335				
03	29233 X	28652	-0-	-581	-0-	26840	3	158	4	Y	1504	1484	0	12 8 32
04	28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	25977	3	170	4	Y	1863	1822	0	17 8 56
05	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	26648	3	213	4	Y	1810	1800	0	15 8 51
06	27720 X	25177	-0-	-2543	-0-	22932	3	473	4	Y	1611	1592	0	13 8 57
07	DLQ G-10	34267	-0-	34267	34267	32082	3	66	4	Y	1926	1848	0	16 8 119
08	DLQ G-10	26853	-0-	26853	61120	24842	3	278	4	Y	1575	1582	0	16 8 96
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280584		COMPL. DATE 07/22/2016				TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465				
03	36332 X	30824	-0-	-5508	-0-	29564	3	148	4	Y	1011	1009	0	6 8 21
04	33510 X	29461	-0-	-4049	-0-	28363	3	171	4	Y	843	832	0	7 8 25
05	32953 X	29601	-0-	-3352	-0-	28507	3	225	4	Y	790	786	0	7 8 22
06	30810 X	23829	-0-	-6981	-0-	22570	3	499	4	Y	691	683	0	6 8 24
07	DLQ G-10	21674	-0-	21674	21674	21197	3	39	4	Y	398	393	0	4 8 25
08	DLQ G-10	28002	-0-	28002	49676	26949	3	294	4	Y	690	665	0	8 8 42

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135 - 16350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	42780 X	38067	-0-	-4713	-0-	35102 3	173 4	Y	2538	2525 0	13 8	53	
						2792 9							
04	38580 X	34952	-0-	-3628	-0-	32505 3	197 4	Y	2045	2021 0	16 8	61	
						2250 9							
05	39277 X	33114	-0-	-6163	-0-	30686 3	269 4	Y	1963	1956 0	13 8	55	
						2159 9							
06	37020 X	29621	-0-	-7399	-0-	26992 3	583 4	Y	1860	1839 0	11 8	65	
						2046 9							
07	DLQ G-10	15947	-0-	15947	15947	14756 3	47 4	Y	1040	1033 0	8 8	64	
						1144 9							
08	DLQ G-10	28283	-0-	28283	44230	25879 3	352 4	Y	1865	1801 0	14 8	114	
						2052 9							

ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133	
03	DLQ G-10	81750	-0-	81750	250886	73189 3	2 4	Y	7781	7972 0	12 8	177	
						8559 9							
04	328721 X	77835	-0-	-250886	-0-	69758 3	8077 9	Y	7343	7396 0	15 8	109	
						69617 3	8284 9	Y	7531	7354 0	12 8	274	
05	77901 X	77901	-0-	-0-	-0-	63979 3	7222 9	Y	6565	6610 0	11 8	218	
						62365 3	155 4	Y	6756	6673 0	11 8	290	
						7432 9							
*08	69170 X	69170	-0-	-0-	-0-	60683 3	1061 4	Y	6751	6573 0	12 8	456	
						7426 9							

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
03	56482 X	50264	-0-	-6218	-0-	45986 3	4278 9	Y	3889	3893 0	16 8	29	
						44505 3	3944 9	Y	3585	3550 0	22 8	42	
04	54660 X	48449	-0-	-6211	-0-	45233 3	4041 9	Y	3674	3652 0	18 8	46	
						43292 3	69 4	Y	3455	3424 0	15 8	62	
						3801 9							
07	DLQ G-10	47231	-0-	47231	47231	43449 3	2 4	Y	3436	3428 0	20 8	50	
						3780 9							
08	DLQ G-10	45992	-0-	45992	93223	41802 3	378 4	Y	3465	3434 0	20 8	61	
						3812 9							

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
03	52669 X	45481	-0-	-7188	-0-	43093 3	280 4	Y	1916	1913 0	8 8	42	
						2108 9							
04	49860 X	47809	-0-	-2051	-0-	45818 3	1991 9	Y	1810	1767 0	13 8	72	
						45625 3	14 4	Y	1803	1787 0	10 8	78	
05	49941 X	47622	-0-	-2319	-0-	1983 9							
						38718 3	1750 9	Y	1591	1603 0	10 8	56	
06	47610 X	40468	-0-	-7142	-0-	31553 3	1134 9	Y	1031	1032 0	8 8	47	
						40214 3	1865 9	Y	1695	1635 0	10 8	97	
07	DLQ G-10	32687	-0-	32687	32687								
08	DLQ G-10	42079	-0-	42079	74766								

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
03	51646 X	44829	-0-	-6817	-0-	41299 3	295 4	Y	2941	2939 0	14 8	64	
						3235 9							
04	49980 X	38248	-0-	-11732	-0-	35144 3	3104 9	Y	2822	2757 0	17 8	112	
						32525 3	11 4	Y	2560	2548 0	13 8	111	
						2816 9							
06	43380 X	34112	-0-	-9268	-0-	31372 3	2740 9	Y	2491	2502 0	13 8	87	
						33452 3	2322 9	Y	2111	2087 0	15 8	96	
07	DLQ G-10	35774	-0-	35774	35774								
08	DLQ G-10	38803	-0-	38803	74577	36129 3	2674 9	Y	2431	2375 0	13 8	139	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.10330	- 20272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		98270 X	756	-0-	-97514	-0-	658	3	1	4	Y	88	85 0	5
							97	9						
04		95100 X	81930	-0-	-13170	-0-	76686	3	140	4	Y	4640	4375 0	28 8
							5104	9						242
05		94116 X	89004	-0-	-5112	-0-	83554	3	474	4	Y	4524	4465 0	25 8
							4976	9						276
06		84907 X	84907	-0-	-0-	-0-	80196	3	4711	9	Y	4283	4293 0	21 8
07	DLQ	G-10	84868	-0-	84868	84868	80302	3	4566	9	Y	4151	4070 0	24 8
08	DLQ	G-10	79504	-0-	79504	164372	75223	3	69	4	Y	3829	3850 0	22 8
							4212	9						259

TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10408	PERF.10830	- 20832	
03		71827 X	68322	-0-	-3505	-0-	66418	3	75	4	Y	1663	1616 0	7 8
							1829	9						86
04		69510 X	68170	-0-	-1340	-0-	66280	3	121	4	Y	1608	1600 0	10 8
							1769	9						84
05		70866 X	62859	-0-	-8007	-0-	60753	3	345	4	Y	1601	1578 0	9 8
							1761	9						98
06		68580 X	56057	-0-	-12523	-0-	54794	3	1263	9	Y	1148	1174 0	6 8
07	DLQ	G-10	56302	-0-	56302	56302	55053	3	1249	9	Y	1135	1111 0	7 8
08	DLQ	G-10	53386	-0-	53386	109688	52184	3	48	4	Y	1049	1055 0	6 8
							1154	9						71

TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10293	PERF.10700	- 20610	
03		72044 X	1094	-0-	-70950	-0-	1050	3	1	4	Y	39	38 0	2
							43	9						
04		93343 X	93343	-0-	-0-	-0-	91047	3	166	4	Y	1936	1825 0	12 8
							2130	9						101
05		67208 X	65715	-0-	-1493	-0-	63832	3	362	4	Y	1383	1392 0	8 8
							1521	9						84
06		60173 X	60173	-0-	-0-	-0-	58614	3	1559	9	Y	1417	1413 0	7 8
07	DLQ	G-10	58234	-0-	58234	58234	56376	3	1858	9	Y	1689	1637 0	10 8
08	DLQ	G-10	54061	-0-	54061	112295	52399	3	48	4	Y	1467	1483 0	8 8
							1614	9						99

TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.11030	- 20647	
03		72301 X	72301	-0-	-0-	-0-	70343	3	79	4	Y	1708	1658 0	7 8
							1879	9						88
04		64110 X	64051	-0-	-59	-0-	62299	3	114	4	Y	1489	1490 0	9 8
							1638	9						78
05		61349 X	51067	-0-	-10282	-0-	49487	3	281	4	Y	1181	1180 0	7 8
							1299	9						72
06		69480 X	55933	-0-	-13547	-0-	54689	3	1244	9	Y	1131	1132 0	6 8
07	DLQ	G-10	62025	-0-	62025	62025	60895	3	1130	9	Y	1027	1011 0	6 8
08	DLQ	G-10	58878	-0-	58878	120903	57784	3	53	4	Y	946	952 0	5 8
							1041	9						64

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	-	16915
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851	-	18532
03	47089 X	44012	-0-	-3077	-0-	40797	3	161 4	Y	2776	2799	0	13 8	186
						3054	9							
04	45210 X	41413	-0-	-3797	-0-	38460	3	127 4	Y	2569	2636	0	16 8	103
						2826	9							
05	46717 X	41366	-0-	-5351	-0-	38370	3	117 4	Y	2617	2616	0	13 8	91
						2879	9							
06	43740 X	39542	-0-	-4198	-0-	36107	3	637 4	Y	2544	2500	0	13 8	122
						2798	9							
07	DLQ G-10	39460	-0-	39460	39460	36718	3	54 4	Y	2444	2445	0	8 8	113
						2688	9							
08	DLQ G-10	39397	-0-	39397	78857	36656	3	90 4	Y	2410	2374	0	12 8	137
						2651	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	-	20451
03	67749 X	67749	-0-	-0-	-0-	58805	3	127 4	Y	8015	7974	0		153
						8817	9							
04	63592 X	63592	-0-	-0-	-0-	55664	3	11 4	Y	7197	7178	0		172
						7917	9							
05	60770 X	60770	-0-	-0-	-0-	52595	3	77 4	Y	7362	7311	0		223
						8098	9							
06	58134 X	58134	-0-	-0-	-0-	50989	3	9 4	Y	6487	6328	0		382
						7136	9							
07	DLQ G-10	42177	-0-	42177	42177	36079	3	9 4	Y	5535	5509	0		408
						6089	9							
08	DLQ G-10	64130	-0-	64130	106307	55123	3	95 4	Y	8102	8241	0	68 8	201
						8912	9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	-	20869
03	59799 X	51945	-0-	-7854	-0-	46758	3	70 4	Y	4652	4630	0		89
						5117	9							
04	57390 X	49148	-0-	-8242	-0-	44417	3	6 4	Y	4295	4281	0		103
						4725	9							
05	57474 X	44424	-0-	-13050	-0-	40196	3	34 4	Y	3813	3801	0		115
						4194	9							
06	54180 X	45257	-0-	-8923	-0-	41072	3	5 4	Y	3800	3691	0		224
						4180	9							
07	DLQ G-10	46561	-0-	46561	46561	42146	3	8 4	Y	4006	3937	0		293
						4407	9							
08	DLQ G-10	46703	-0-	46703	93264	42246	3	56 4	Y	4001	4171	0	23 8	100
						4401	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283325	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8826	-	16280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	DLQ	G-10	25212	-0-	25212	68874	23118 3	223 4	Y	1701	1631 0	60 8	116	
04	75940	X	7066	-0-	-68874	-0-	1871 9							
							5692 3	240 4	Y	1031	983 0	52 8	112	
							1134 9							
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	112 0		-0-	
06	24390	X	16497	-0-	-7893	-0-	15275 3	251 4	Y	883	696 0	66 8	121	
							971 9							
07	25203	X	22414	-0-	-2789	-0-	20266 3	827 4	Y	1201	1133 0	77 8	112	
							1321 9							
08	25203	X	5154	-0-	-20049	-0-	4245 3	448 4	Y	419	445 0	36 8	50	
							461 9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	283432	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	8680	-	16080
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805	-	18833
03	73129	X	56945	-0-	-16184	-0-	53349 3	72 4	Y	3204	3256 0	8 8	14	
							3524 9							
04	70770	X	50576	-0-	-20194	-0-	47151 3	162 4	Y	2966	2941 0	9 8	30	
							3263 9							
05	53630	X	51967	-0-	-1663	-0-	48145 3	342 4	Y	3164	3133 0	8 8	53	
							3480 9							
06	55110	X	51995	-0-	-3115	-0-	47815 3	602 4	Y	3253	3255 0	9 8	42	
							3578 9							
07	DLQ	G-10	54662	-0-	54662	54662	50769 3	350 4	Y	3221	3197 0	10 8	56	
							3543 9							
08	DLQ	G-10	50173	-0-	50173	104835	46755 3	368 4	Y	2773	2722 0	10 8	97	
							3050 9							

ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250	-	18661
03	DLQ	G-10	51825	-0-	51825	154174	46653 3	176 4	Y	4542	4617 0	16 8	59	
							4996 9							
04	204154	X	49980	-0-	-154174	-0-	45052 3	91 4	Y	4397	4325 0	16 8	115	
							4837 9							
05	50544	X	50544	-0-	-0-	-0-	45740 3	67 4	Y	4306	4286 0	15 8	120	
							4737 9							
06	51840	X	42888	-0-	-8952	-0-	38524 3	354 4	Y	3645	3655 0	13 8	97	
							4010 9							
07	52142	X	46412	-0-	-5730	-0-	41858 3	471 4	Y	3712	3580 0	15 8	214	
							4083 9							
08	51832	X	48849	-0-	-2983	-0-	44032 3	261 4	Y	4142	4184 0	17 8	155	
							4556 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	57784 X	55191	-0-	-2593	-0-	49445	3	92	4	Y	5140	5115	0	113 8
						5654	9							176
04	55920 X	22631	-0-	-33289	-0-	16940	3	344	4	Y	4861	4794	0	30 8
						5347	9							213
05	57722 X	53297	-0-	-4425	-0-	47892	3	12	4	Y	4903	4900	0	27 8
						5393	9							189
06	55410 X	51519	-0-	-3891	-0-	46482	3	282	4	Y	4323	4282	0	26 8
						4755	9							204
07	DLQ G-10	49766	-0-	49766	49766	43888	3	870	4	Y	4553	4486	0	31 8
						5008	9							240
08	DLQ G-10	38751	-0-	38751	88517	34276	3	584	4	Y	3537	3540	0	24 8
						3891	9							213

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
03	248954 X	248954	-0-	-0-	-0-	229213	3	19741	9	Y	17946	17828	0	59 8
						211158	3	18158	9	Y	16507	16462	0	69 8
04	229316 X	229316	-0-	-0-	-0-	204307	3	17168	9	Y	15607	15490	0	58 8
						195577	3	16465	9	Y	14968	14851	0	56 8
05	221475 X	221475	-0-	-0-	-0-	196651	3	1666	4	Y	15162	14950	0	76 8
						16678	9							306
06	212042 X	212042	-0-	-0-	-0-	179823	3	1318	4	Y	13283	13237	0	68 8
						14611	9							442
07	DLQ G-10	214995	-0-	214995	214995									420
08	DLQ G-10	195752	-0-	195752	410747									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259	-	19265			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

03	DLQ	G-10	207921	-0-	207921	645439	185507	3	654	4	Y	19782	19821	0	78	8	146
							21760	9									
04	841589	X	196150	-0-	-645439	-0-	175291	3	1146	4	Y	17921	17768	0	82	8	217
							19713	9									
05	193943	X	193943	-0-	-0-	-0-	173206	3	1854	4	Y	17166	17019	0	68	8	296
							18883	9									
06	152755	X	152755	-0-	-0-	-0-	135522	3	3107	4	Y	12842	12898	0	53	8	187
							14126	9									
07	123085	X	123085	-0-	-0-	-0-	108795	3	2830	4	Y	10418	10311	0	52	8	242
							11460	9									
*08	162053	X	162053	-0-	-0-	-0-	145942	3	874	4	Y	13852	13664	0	69	8	361
							15237	9									

CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786	-	18025			
03	123163	X	100038	-0-	-23125	-0-	87796	3	22	4	Y	11109	11008	0	68	8	92
							12220	9									
04	148200	X	70245	-0-	-77955	-0-	61215	3	224	4	Y	8005	7945	0	67	8	85
							8806	9									
05	153140	X	81388	-0-	-71752	-0-	72508	3	32	4	Y	8044	7993	0	55	8	81
							8848	9									
06	148200	X	70734	-0-	-77466	-0-	62665	3	115	4	Y	7231	7189	0	45	8	78
							7954	9									
07	DLQ	G-10	81001	-0-	81001	81001	72565	3	8436	9	Y	7669	7598	0	58	8	91
08	DLQ	G-10	86570	-0-	86570	167571	78000	3	333	4	Y	7488	7416	0	51	8	112
							8237	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052	-	18143			
03	127906	X	105251	-0-	-22655	-0-	98213	3	91	4	N	6315	6606	1	21	8	113
							6947	9									
04	122940	X	99023	-0-	-23917	-0-	91948	3	475	4	N	6000	5787	1	26	8	300
							6600	9									
05	122760	X	98721	-0-	-24039	-0-	91774	3	510	4	N	5852	5869	1	22	8	261
							6437	9									
06	109320	X	93695	-0-	-15625	-0-	86724	3	948	4	N	5475	5451	1	22	8	263
							6023	9									
07	109399	X	94186	-0-	-15213	-0-	87581	3	571	4	N	5485	5464	1	26	8	258
							6034	9									
08	105245	X	90326	-0-	-14919	-0-	83680	3	1073	4	N	5066	5029	1	26	8	269
							5573	9									

OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818	-	19040			
03	DLQ	G-10	60113	-0-	60113	164392	51154	3	589	4	Y	7609	7678	0	39	8	144
							8370	9									
04	220621	X	56229	-0-	-164392	-0-	47875	3	523	4	Y	7119	6922	0	46	8	295
							7831	9									
05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	35058	3	213	4	Y	6778	6862	0	28	8	183
							7456	9									
06	53610	X	38529	-0-	-15081	-0-	32489	3	149	4	Y	5355	5319	0	23	8	196
							5891	9									
07	55397	X	47413	-0-	-7984	-0-	40966	3	280	4	Y	5606	5695	0	28	8	79
							6167	9									
08	55397	X	49726	-0-	-5671	-0-	43350	3	257	4	Y	5563	5250	0	27	8	365
							6119	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286596		COMPL. DATE 10/28/2018			TOTAL DEPTH 8923		PERF. 8922 - 18680						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	DLQ	G-10	134485	-0-	134485	403585	129934	3	4551	9	Y	4137	4138	0	26	8	31
04	528475	X	124890	-0-	-403585	-0-	120750	3	4140	9	Y	3764	3725	0	26	8	44
05	124822	X	124822	-0-	-0-	-0-	120822	3	4000	9	Y	3636	3619	0	16	8	45
06	137760	X	115258	-0-	-22502	-0-	111738	3	173	4	Y	3043	3021	0	13	8	54
							3347	9									
07	135501	X	113776	-0-	-21725	-0-	110663	3	5	4	Y	2825	2808	0	30	8	41
							3108	9									
08	134478	X	111561	-0-	-22917	-0-	107749	3	939	4	Y	2612	2578	0	29	8	46
							2873	9									
ARVINE 28 B		WELL #: 3H		RRCID -> 286607		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8816 - 18950						
03	DLQ	G-10	88454	-0-	88454	312618	77463	3	320	4	Y	9701	9884	0			321
							10671	9									
04	412228	X	99610	-0-	-312618	-0-	87890	3	581	4	Y	10126	10184	0			263
							11139	9									
05	92385	X	92385	-0-	-0-	-0-	79312	3	2602	4	Y	9519	9470	0			312
							10471	9									
06	112770	X	76289	-0-	-36481	-0-	64166	3	3451	4	Y	7884	7895	0			301
							8672	9									
07	102920	X	55060	-0-	-47860	-0-	45839	3	2497	4	Y	6113	5951	0			463
							6724	9									
08	102920	X	77965	-0-	-24955	-0-	70096	3	391	4	Y	6798	7016	0			245
							7478	9									
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 5H		RRCID -> 286608		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9750 - 19801						
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286638		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9580 - 19590						
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A		PERF.10925 - 21207						
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9149 - 16295		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	DLQ	G-10	75013	-0-	75013	261141	67778	3	140	4	Y	6450	6408 0	161
							7095	9						
04	346504	X	85363	-0-	-261141	-0-	77527	3	569	4	Y	6606	6676 0	91
							7267	9						
05	78957	X	78957	-0-	-0-	-0-	70032	3	1972	4	Y	6321	6290 0	122
							6953	9						
06	100830	X	66281	-0-	-34549	-0-	57783	3	2754	4	Y	5222	5175 0	169
							5744	9						
07	92628	X	57674	-0-	-34954	-0-	50630	3	1723	4	Y	4837	4811 0	195
							5321	9						
08	88133	X	73494	-0-	-14639	-0-	66122	3	903	4	Y	5881	6016 0	60
							6469	9						

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790		

03	DLQ	G-10	107038	-0-	107038	287561	98724	3	54	4	Y	7509	7493 0	91
							8260	9						
04	401224	X	113663	-0-	-287561	-0-	105386	3	49	4	Y	7480	7404 0	130
							8228	9						
05	129549	X	118360	-0-	-11189	-0-	110881	3	51	4	Y	6753	6746 0	108
							7428	9						
06	115121	X	115121	-0-	-0-	-0-	108923	3	50	4	Y	5589	5508 0	160
							6148	9						
07	119360	X	119360	-0-	-0-	-0-	114194	3	63	4	Y	4639	4617 0	147
							5103	9						
08	118358	X	117588	-0-	-770	-0-	112734	3	122	4	Y	4302	4292 0	124
							4732	9						

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125		

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8600 - 18877		

03	198276	X	157851	-0-	-40425	-0-	147122	3	238	4	Y	9537	9531 0	53
							10491	9						
04	182070	X	138914	-0-	-43156	-0-	129521	3	444	4	Y	8135	8100 0	59
							8949	9						
05	164114	X	136480	-0-	-27634	-0-	127494	3	321	4	Y	7877	7893 0	18
							8665	9						
06	158820	X	123735	-0-	-35085	-0-	115412	3	447	4	Y	7160	7101 0	53
							7876	9						
07	DLQ	G-10	120758	-0-	120758	120758	113057	3	369	4	Y	6665	6639 0	52
							7332	9						
08	DLQ	G-10	119354	-0-	119354	240112	112395	3	411	4	Y	5953	5934 0	46
							6548	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		188759 X	140772	-0-	-47987	-0-	128685	3	238	4	Y	10772	10761	0 35 8 60
							11849	9						
04		174720 X	125500	-0-	-49220	-0-	114486	3	443	4	Y	9610	9562	0 39 8 69
							10571	9						
05		164083 X	124567	-0-	-39516	-0-	114629	3	322	4	Y	8742	8758	0 34 8 19
							9616	9						
06		152130 X	115348	-0-	-36782	-0-	106940	3	430	4	Y	7253	7187	0 31 8 54
							7978	9						
07		DLQ G-10	110521	-0-	110521	110521	101730	3	375	4	Y	7651	7609	0 37 8 59
							8416	9						
08		DLQ G-10	105519	-0-	105519	216040	97714	3	411	4	Y	6722	6694	0 35 8 52
							7394	9						

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
*03		165075 X	76029	-0-	-89046	-0-	1521	1	67920	3	N	4439	4826	0 92
							1705	4	4883	9				
*04		129720 X	774	-0-	-128946	-0-	306	1	439	4	N	26	26	0 92
							29	9						
*05		121458 X	-0-	-0-	-121458	-0-					N	-0-		92
*06		81810 X	-0-	-0-	-81810	-0-					N	-0-		92
*07		84537 X	-0-	-0-	-84537	-0-					N	-0-		92
*08		76198 X	-0-	-0-	-76198	-0-					N	-0-		92

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
03		155589 X	114467	-0-	-41122	-0-	106549	3	210	4	Y	7007	6999	0 27 8 37
							7708	9						
04		138360 X	104790	-0-	-33570	-0-	98182	3	61	4	Y	5952	5910	0 31 8 48
							6547	9						
05		137826 X	102230	-0-	-35596	-0-	96367	3	5863	9	Y	5330	5292	0 24 8 62
06		124740 X	97663	-0-	-27077	-0-	90835	3	302	4	Y	5933	5893	0 29 8 73
							6526	9						
07		DLQ G-10	96366	-0-	96366	96366	89460	3	256	4	Y	6045	6027	0 37 8 54
							6650	9						
08		DLQ G-10	87858	-0-	87858	184224	82971	3	127	4	Y	4327	4307	0 25 8 49
							4760	9						

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523														
03		138136 X	110250	-0-	-27886	-0-	97874	3	193	4	Y	11075	11037	0 43 8 58
							12183	9						
04		124320 X	100918	-0-	-23402	-0-	91448	3	57	4	Y	8557	8502	0 44 8 69
							9413	9						
05		125891 X	99838	-0-	-26053	-0-	88953	3	10885	9	Y	9895	9805	0 44 8 115
06		113430 X	92406	-0-	-21024	-0-	84666	3	282	4	Y	6780	6779	0 33 8 83
							7458	9						
07		DLQ G-10	91202	-0-	91202	91202	84143	3	241	4	Y	6198	6187	0 38 8 56
							6818	9						
08		DLQ G-10	82935	-0-	82935	174137	76511	3	117	4	Y	5734	5693	0 33 8 64
							6307	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925 - 18763					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03		166315 X	125836	-0-	-40479	-0-	115862	3	229	4	Y	8859	8848	0	34	8	46
04		147810 X	116359	-0-	-31451	-0-	107243	3	67	4	Y	8226	8163	0	42	8	67
05		150970 X	112325	-0-	-38645	-0-	104229	3	8096	9	Y	7360	7308	0	33	8	86
06		135060 X	107719	-0-	-27341	-0-	99381	3	331	4	Y	7279	7241	0	35	8	89
07	DLQ	G-10	106162	-0-	106162	106162	98238	3	281	4	Y	6948	6933	0	42	8	62
08	DLQ	G-10	99775	-0-	99775	205937	7643	3	142	4	Y	6308	6263	0	36	8	71

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 - 18855					
03		168350 X	168350	-0-	-0-	-0-	159137	3	314	4	Y	8090	8079	0	31	8	42
04		162750 X	155598	-0-	-7152	-0-	147338	3	92	4	Y	7425	7369	0	38	8	60
05		168175 X	153160	-0-	-15015	-0-	145813	3	7347	9	Y	6679	6631	0	30	8	78
06		162750 X	142240	-0-	-20510	-0-	135036	3	450	4	Y	6140	6113	0	30	8	75
07	DLQ	G-10	141036	-0-	141036	141036	134777	3	385	4	Y	5340	5335	0	32	8	48
08	DLQ	G-10	129615	-0-	129615	270651	123733	3	189	4	Y	5175	5135	0	30	8	58

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186					
03		175956 X	121796	-0-	-54160	-0-	114597	3	226	4	Y	6339	6335	0	25	8	33
04		155160 X	111193	-0-	-43967	-0-	104751	3	66	4	Y	5796	5752	0	30	8	47
05		154721 X	101435	-0-	-53286	-0-	96019	3	5416	9	Y	4924	4892	0	22	8	57
06		136230 X	100654	-0-	-35576	-0-	95102	3	317	4	Y	4759	4735	0	23	8	58
07	DLQ	G-10	97673	-0-	97673	97673	92164	3	264	4	Y	4768	4754	0	29	8	43
08	DLQ	G-10	88882	-0-	88882	186555	83907	3	128	4	Y	4406	4374	0	25	8	50

BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622					
03		184605 X	131333	-0-	-53272	-0-	119203	3	235	4	Y	10814	10793	0	42	8	57
04		178650 X	119674	-0-	-58976	-0-	108706	3	68	4	Y	9909	9835	0	51	8	80
05		168857 X	111894	-0-	-56963	-0-	102097	3	9797	9	Y	8906	8842	0	40	8	104
06		145230 X	108325	-0-	-36905	-0-	98700	3	329	4	Y	8451	8411	0	41	8	103
07	DLQ	G-10	107847	-0-	107847	107847	98424	3	282	4	Y	8310	8288	0	50	8	75
08	DLQ	G-10	98001	-0-	98001	205848	89767	3	137	4	Y	7361	7310	0	43	8	83

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	103292 X	88146	-0-	-15146	-0-	75740 12025	3 9	381	4	Y	10932	11061	0	42	8	207
04	99960 X	79391	-0-	-20569	-0-	68870 10189	3 9	332	4	Y	9263	9037	0	48	8	385
05	103292 X	82421	-0-	-20871	-0-	72520 9689	3 9	212	4	Y	8808	8917	0	39	8	237
06	97410 X	64907	-0-	-32503	-0-	57280 7473	3 9	154	4	Y	6794	6753	0	30	8	248
07	DLQ G-10	71282	-0-	71282	71282	62956 8080	3 9	246	4	Y	7345	7450	0	39	8	104
08	DLQ G-10	66453	-0-	66453	137735	59197 7004	3 9	252	4	Y	6367	6018	0	36	8	417
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019				TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250						
03	148180 X	121435	-0-	-26745	-0-	101718 19206	3 9	511	4	Y	17460	17676	0	49	8	331
04	143400 X	92822	-0-	-50578	-0-	77414 15026	3 9	382	4	Y	13660	13376	0	47	8	568
05	148180 X	101765	-0-	-46415	-0-	85559 15910	3 9	296	4	Y	14464	14598	0	44	8	390
06	132030 X	89504	-0-	-42526	-0-	76548 12727	3 9	229	4	Y	11570	11503	0	34	8	423
07	126480 X	73988	-0-	-52492	-0-	61617 12071	3 9	300	4	Y	10974	11205	0	36	8	156
08	121427 X	81924	-0-	-39503	-0-	69105 12506	3 9	313	4	Y	11369	10740	0	38	8	747
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019				TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060						
03	166625 X	144394	-0-	-22231	-0-	128710 15017	3 9	667	4	Y	13652	13680	0	44	8	69
04	161250 X	133694	-0-	-27556	-0-	119421 12814	3 9	1459	4	Y	11649	11564	0	49	8	105
05	166625 X	130462	-0-	-36163	-0-	116495 12003	3 9	1964	4	Y	10912	10762	0	40	8	215
06	160230 X	103566	-0-	-56664	-0-	92521 8942	3 9	2103	4	Y	8129	8205	0	32	8	107
07	DLQ G-10	94474	-0-	94474	94474	83938 8819	3 9	1717	4	Y	8017	7906	0	31	8	187
08	DLQ G-10	112368	-0-	112368	206842	102244 9930	3 9	194	4	Y	9027	8883	0	44	8	287
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287891		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730						
03	175088 X	92909	-0-	-82179	-0-	73846 17516	3 9	1547	4	Y	15924	15616	0	297	8	76
04	169440 X	90294	-0-	-79146	-0-	73729 16460	3 9	105	4	Y	14964	14912	0	61	8	67
05	133238 X	16361	-0-	-116877	-0-	12835 3373	3 9	153	4	Y	3066	3063	0	42	8	28
06	112470 X	85749	-0-	-26721	-0-	69548 15997	3 9	204	4	Y	14543	14502	0			69
07	DLQ G-10	80268	-0-	80268	80268	66149 13332	3 9	787	4	Y	12120	12120	0			69
08	DLQ G-10	76331	-0-	76331	156599	64493 11826	3 9	12	4	Y	10751	10687	0			133

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
03	178069 X	178069	-0-	-0-	-0-	155281	3	2518	4	Y	18427	17520	0	900	8	85
						20270	9									
04	169440 X	161204	-0-	-8236	-0-	143476	3	140	4	Y	15989	15922	0	80	8	72
						17588	9									
05	175088 X	125545	-0-	-49543	-0-	112270	3	968	4	Y	11188	10956	0	203	8	101
						12307	9									
06	169440 X	149634	-0-	-19806	-0-	133928	3	256	4	Y	14045	14079	0			67
						15450	9									
07	DLQ G-10	130601	-0-	130601	130601	116645	3	867	4	Y	11899	11898	0			68
						13089	9									
08	DLQ G-10	123400	-0-	123400	254001	111863	3	11	4	Y	10478	10416	0			130
						11526	9									

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856				
03	259284 X	221608	-0-	-37676	-0-	178939	3	42669	9	Y	38790	38826	0	108	8	129
04	212093 X	212093	-0-	-0-	-0-	171947	3	40146	9	Y	36496	36375	0	127	8	123
05	205597 X	205597	-0-	-0-	-0-	168741	3	36856	9	Y	33505	33354	0	101	8	173
06	149717 X	149717	-0-	-0-	-0-	123393	3	26324	9	Y	23931	23891	0	77	8	136
07	DLQ G-10	141410	-0-	141410	141410	114859	3	26551	9	Y	24137	24083	0	79	8	111
08	DLQ G-10	144936	-0-	144936	286346	119640	3	25296	9	Y	22996	22836	0	87	8	184

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922				
03	288733 X	288733	-0-	-0-	-0-	248404	3	40329	9	Y	36663	36718	0	102	8	122
04	219697 X	219697	-0-	-0-	-0-	191580	3	28117	9	Y	25561	25508	0	89	8	86
05	220971 X	220971	-0-	-0-	-0-	192646	3	28325	9	Y	25750	25625	0	78	8	133
06	184242 X	184242	-0-	-0-	-0-	161344	3	22898	9	Y	20816	20764	0	67	8	118
07	191723 X	191723	-0-	-0-	-0-	167141	3	24582	9	Y	22347	22289	0	73	8	103
*08	160933 X	160933	-0-	-0-	-0-	142097	3	18836	9	Y	17124	17025	0	65	8	137

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9273 - 19614				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		371907 X	191119	-0-	-180788	-0-	186199 3	788 4	Y	Y	3756	3756 0		-0-
							4132 9							
04		359910 X	165613	-0-	-194297	-0-	161926 3	414 4	Y	Y	2975	2975 0		-0-
							3273 9							
05		270351 X	150561	-0-	-119790	-0-	145979 3	1229 4	Y	Y	3048	3048 0		-0-
							3353 9							
06		223530 X	135802	-0-	-87728	-0-	132158 3	716 4	Y	Y	2662	2662 0		-0-
							2928 9							
07		191115 X	128683	-0-	-62432	-0-	125775 3	403 4	Y	Y	2277	2277 0		-0-
							2505 9							
08		191115 X	121120	-0-	-69995	-0-	118218 3	496 4	Y	Y	2187	2187 0		-0-
							2406 9							

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351														
03		84754 X	69845	-0-	-14909	-0-	54300 3	243 4	Y	Y	13911	13911 0		-0-
							15302 9							
04		82020 X	66881	-0-	-15139	-0-	52564 3	136 4	Y	Y	12892	12892 0		-0-
							14181 9							
05		71858 X	62843	-0-	-9015	-0-	49697 3	441 4	Y	Y	11550	11550 0		-0-
							12705 9							
06		67590 X	57567	-0-	-10023	-0-	45409 3	259 4	Y	Y	10817	10817 0		-0-
							11899 9							
07		69843 X	56354	-0-	-13489	-0-	44647 3	172 4	Y	Y	10486	10486 0		-0-
							11535 9							
08		69843 X	53247	-0-	-16596	-0-	41935 3	232 4	Y	Y	10073	10073 0		-0-
							11080 9							

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220														
03		85047 X	85047	-0-	-0-	-0-	69579 3	15468 9	N	N	14062	14320 0	26 8	114
04		80067 X	80067	-0-	-0-	-0-	65901 3	155 4	N	N	12737	12639 0	31 8	181
							14011 9							
05		83740 X	83740	-0-	-0-	-0-	69311 3	182 4	N	N	12952	12884 0	24 8	225
							14247 9							
06		79721 X	79721	-0-	-0-	-0-	66838 3	388 4	N	N	11359	11375 0	28 8	181
							12495 9							
07		91729 X	91729	-0-	-0-	-0-	79641 3	14 4	N	N	10976	10977 0	37 8	143
							12074 9							
*08		75386 X	75386	-0-	-0-	-0-	62776 3	347 4	N	N	11148	10930 0	32 8	329
							12263 9							

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664														
03		285386 X	165044	-0-	-120342	-0-	143124 3	193 4	Y	Y	19752	20060 0	52 8	83
							21727 9							
04		276180 X	152456	-0-	-123724	-0-	133868 3	434 4	Y	Y	16504	16360 0	63 8	164
							18154 9							
05		285386 X	153258	-0-	-132128	-0-	135648 3	848 4	Y	Y	15238	15096 0	52 8	254
							16762 9							
06		276180 X	139824	-0-	-136356	-0-	124260 3	1317 4	Y	Y	12952	12989 0	51 8	166
							14247 9							
07		172391 X	135044	-0-	-37347	-0-	121044 3	689 4	Y	Y	12101	11996 0	61 8	210
							13311 9							
08		165044 X	104090	-0-	-60954	-0-	92823 3	608 4	Y	Y	9690	9518 0	44 8	338
							10659 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE E		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		280085 X	269232	-0-	-10853	-0-	245615 23577	3 9	40	4	Y	21434	21295	0	60	8	177
04		271050 X	191606	-0-	-79444	-0-	176382 14851	3 9	373	4	Y	13501	13483	0	52	8	143
05		280085 X	133396	-0-	-146689	-0-	123592 9770	3 9	34	4	Y	8882	8904	0	32	8	89
06		271050 X	123428	-0-	-147622	-0-	114267 9039	3 9	122	4	Y	8217	8189	0	28	8	89
07		269235 X	124546	-0-	-144689	-0-	115638	3	8908	9	Y	8098	8057	0	33	8	97
08		269235 X	79620	-0-	-189615	-0-	74118 5308	3 9	194	4	Y	4825	4829	0	21	8	72

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE 12/29/2019				TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	-	18887	
03		330495 X	330495	-0-	-0-	-0-	296582 33757	3 9	156	4	N	30688	30607	0	58	8	371
04		277470 X	232834	-0-	-44636	-0-	211004 21732	3 9	98	4	N	19756	19721	0	61	8	345
05		286719 X	202213	-0-	-84506	-0-	183969 18160	3 9	84	4	N	16509	16545	0	44	8	265
06		277470 X	168732	-0-	-108738	-0-	153593 15069	3 9	70	4	N	13699	13534	0	38	8	392
07		155466 X	155466	-0-	-0-	-0-	141077 14312	3 9	77	4	N	13011	12947	0	42	8	414
08		286719 X	135716	-0-	-151003	-0-	123800 11781	3 9	135	4	N	10710	10779	0	36	8	309

TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL DEPTH	9331	PERF.	N/A			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE 01/09/2020				TOTAL DEPTH	9119	PERF.	N/A			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE 12/24/2019				TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869	-	18235	
03		244373 X	149291	-0-	-95082	-0-	137445 11822	3 9	24	4	Y	10747	10738	0	39	8	89
04		236490 X	228842	-0-	-7648	-0-	212241 16152	3 9	449	4	Y	14684	14549	0	68	8	156
05		244373 X	173282	-0-	-71091	-0-	161641 11598	3 9	43	4	Y	10544	10549	0	45	8	106
06		236490 X	152371	-0-	-84119	-0-	142370 9851	3 9	150	4	Y	8955	8926	0	38	8	97
07		244373 X	148198	-0-	-96175	-0-	139490	3	8708	9	Y	7916	7876	0	42	8	95
08		236468 X	105960	-0-	-130508	-0-	99398 6314	3 9	248	4	Y	5740	5720	0	29	8	86

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TIM TAM 24 B		WELL #: 10H		RRCID -> 289203		COMPL. DATE 03/26/2020		TOTAL DEPTH 9128 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 B		WELL #: 11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 9351 PERF. N/A								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIM TAM 24 A		WELL #: 9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 9346 PERF. N/A								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289476		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497								
03	980360 X	396884	-0-	-583476	-0-	341099	3	55785	9	Y	50714	50600	0	100	8	279
04	379590 X	245543	-0-	-134047	-0-	215764	3	29779	9	Y	27072	27133	0	78	8	140
05	392243 X	239659	-0-	-152584	-0-	211080	3	28579	9	Y	25981	25992	0	68	8	61
06	379590 X	174612	-0-	-204978	-0-	154461	3	20151	9	Y	18319	18065	0	54	8	261
07	392243 X	197092	-0-	-195151	-0-	176278	3	20814	9	Y	18922	18859	0	70	8	254
08	392243 X	134191	-0-	-258052	-0-	119351	3	14840	9	Y	13491	12857	0	54	8	834
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289596		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480								
04	0	6880	-0-	6880	6880	5921	3	47	4	N	829	789	0	9	8	31
05	0	224557	-0-	224557	231437	192702	3	988	4	N	28061	27933	0	75	8	84
06	DELQ PR	258007	-0-	258007	489444	221556	3	2080	4	N	31246	31166	0	83	8	81
07	724226 X	234782	-0-	-489444	-0-	204914	3	1522	4	N	25769	25725	0	81	8	44
*08	215434 X	215434	-0-	-0-	-0-	189894	3	1098	4	N	22220	22127	0	68	8	69
TIM TAM 24 C		WELL #: 12H		RRCID -> 289641		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 9153 PERF. N/A								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	17187	-0-	17187	17187	13642	3	107	4	N	3125	2990	0	16 8 119
05	0	131329	-0-	131329	148516	3438	9	538	4	N	23756	23717	0	87 8 71
*06	0 W	105705	-0-	105705	254221	104659	3	812	4	N	17280	17198	0	108 8 45
*07	0 W	89948	-0-	89948	344169	26132	9	567	4	N	13896	13811	0	107 8 23
*08	0 W	77912	-0-	77912	422081	85885	3	378	4	N	11920	11816	0	90 8 37
						19008	9							
						74095	3							
						15286	9							
						64422	3							
						13112	9							
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
04	0	27180	-0-	27180	27180	21618	3	170	4	N	4902	4692	0	24 8 186
05	0	193994	-0-	193994	221174	5392	9	783	4	N	36784	36779	0	81 8 110
06	0	209475	-0-	209475	430649	152749	3	1528	4	N	41337	41234	0	106 8 107
07	615430 X	184781	-0-	-430649	-0-	40462	9	1099	4	N	33644	33588	0	106 8 57
08	203577 X	169560	-0-	-34017	-0-	162476	3	802	4	N	28554	28434	0	89 8 88
						45471	9							
						146674	3							
						37008	9							
						137349	3							
						31409	9							
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
04	0	10950	-0-	10950	10950	9516	3	75	4	N	1235	1171	0	17 8 47
05	0	219775	-0-	219775	230725	1359	9	978	4	N	25616	25508	0	78 8 77
06	0	254306	-0-	254306	485031	190619	3	2072	4	N	28922	28839	0	85 8 75
*07	706439 X	221408	-0-	-485031	-0-	28178	9	1451	4	N	23460	23414	0	81 8 40
*08	217015 X	217015	-0-	-0-	-0-	220420	3	1118	4	N	21183	21085	0	73 8 65
						31814	9							
						194151	3							
						25806	9							
						192596	3							
						23301	9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CINNABAR OPERATING, LLC 153510														
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC				166150									
TRAIL BOSS				WELL #: 404H	RRCID -> 264590	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 10113	PERF.10330	- 13585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9083 X	6241	-0-	-2842	-0-	62 1	229 9	5950 3	N	208	378 1		349
04	8790 X	592	-0-	-8198	-0-	2 1	7 9	583 3	N	6			355
05	9083 X	600	-0-	-8483	-0-	550 3		50 9	N	45			400
06	7590 X	1	-0-	-7589	-0-	1 3			N	-0-			400
07	7564 X	1	-0-	-7563	-0-	1 3			N	-0-			400
08	6231 X	2	-0-	-6229	-0-	2 3			N	-0-			400

AUGUSTUS STATE				WELL #: 1001 H	RRCID -> 270906	COMPL. DATE 02/24/2012	TOTAL DEPTH 10081	PERF.10275	- 14207				
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2277 3		136 9	N	124	184 1		214
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2668 3		144 9	N	131			345
05	2418 X	45	-0-	-2373	-0-	45 3			N	-0-			345
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3383 3		160 9	N	145			490
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			490
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			490

ELBOW DOWN				WELL #: 801H	RRCID -> 272204	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 10025	PERF.13911	- 14125				
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2780 3		80 9	Y	73			342
04	2760 X	2231	-0-	-529	-0-	2172 3		59 9	Y	54	191 1	2 8	203
05	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2666 3		67 9	Y	61			264
06	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2564 3		65 9	Y	59			323
07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2479 3		39 9	Y	35			358
*08	2480 X	2388	-0-	-92	-0-	2371 3		17 9	Y	15			373

CHUTE BUSTER				WELL #: 604 H	RRCID -> 272209	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 9831	PERF. 9976	- 14122				
03	7595 X	7131	-0-	-464	-0-	202 1		6750 3	Y	152	160 0		25
04	7350 X	6309	-0-	-1041	-0-	12 4		167 9					34
05	7595 X	7186	-0-	-409	-0-	191 1		5884 3	Y	180	171 0		34
06	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	36 4		198 9					98
07	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	188 1		6504 3	Y	381	317 0		98
*08	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	75 4		419 9					42
						229 1		7326 3	Y	140	196 0		42
						112 4		154 9					32
						234 1		7435 3	Y	121	131 0		32
						5 4		133 9					22
						227 1		6890 3	Y	77	87 0		22
						4 4		85 9					

GLENN				WELL #: 2003H	RRCID -> 274159	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10773	- 14040				
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	47 1		1367 3	Y	47			449
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	52 9				-0-			449
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	1 1		48 3	Y	-0-			449
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			449
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	61 3		9 9	Y	8			457
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		15 9	Y	14			471
						25 3			Y	-0-			471

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615		
03	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	495 1	25862 3	N	943	734 1	4 8	781
						27 4	1037 9					
04	33981 X	33981	-0-	-0-	-0-	1022 1	31201 3	N	1383	1478 1		686
						237 4	1521 9					
05	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	820 1	28964 3	N	1208	1095 1		799
						1329 9						
06	26674 X	26674	-0-	-0-	-0-	785 1	24763 3	N	1024	1113 1		710
						1126 9						
07	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	870 1	24561 3	N	1139	723 1		1126
						842 4	1253 9					
*08	27693 X	27693	-0-	-0-	-0-	992 1	25386 3	N	1194	1446 1		874
						2 4	1313 9					

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592 - 14950		
03	30814 X	24721	-0-	-6093	-0-	902 1	22786 3	Y	939	1093 0		204
						1033 9						
04	29820 X	21430	-0-	-8390	-0-	581 1	19922 3	Y	843	767 0		280
						927 9						
05	31167 X	31167	-0-	-0-	-0-	1216 1	28726 3	Y	1114	1074 0		320
						1225 9						
06	29820 X	27236	-0-	-2584	-0-	1086 1	25204 3	Y	860	932 0		248
						946 9						
07	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	1142 1	25350 3	Y	1179	1074 0		353
						1297 9						
*08	26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	985 1	24843 3	Y	854	1028 0		179
						939 9						

GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10526 - 15065		
03	41830 X	41830	-0-	-0-	-0-	640 1	39236 3	Y	1752	1762 0	2 8	127
						27 4	1927 9					
04	38165 X	38165	-0-	-0-	-0-	608 1	35547 3	Y	1808	1805 0		130
						21 4	1989 9					
05	39370 X	33851	-0-	-5519	-0-	737 1	31610 3	Y	1360	1296 0		194
						8 4	1496 9					
06	38100 X	33268	-0-	-4832	-0-	840 1	30072 3	Y	1887	1949 0		132
						280 4	2076 9					
07	43329 X	43329	-0-	-0-	-0-	1033 1	39308 3	Y	1716	1652 0		196
						1100 4	1888 9					
*08	40926 X	40926	-0-	-0-	-0-	997 1	37885 3	Y	1715	1756 0		155
						157 4	1887 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	46047 X	46047	-0-	-0-	-0-	1206 1 41 4	41965 3 2835 9	Y	2577	2616 0	315		
04	48751 X	48751	-0-	-0-	-0-	1042 1 24 4	44370 3 3315 9	Y	3014	2940 0	389		
05	48933 X	48933	-0-	-0-	-0-	1153 1 5 4	44815 3 2960 9	Y	2691	2483 0	597		
06	44295 X	44295	-0-	-0-	-0-	1007 1 979 4	39503 3 2806 9	Y	2551	2780 0	368		
07	44671 X	38263	-0-	-6408	-0-	1096 1 71 4	34878 3 2218 9	Y	2016	2114 0	270		
*08	44711 X	44711	-0-	-0-	-0-	1261 1 143 4	40526 3 2781 9	Y	2528	2490 0	308		
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625			
03	37727 X	33947	-0-	-3780	-0-	952 1 1185 9	31810 3 1005 1	Y	1077	1098 0	164		
04	36510 X	33200	-0-	-3310	-0-	1005 1 1152 9	31043 3 817 1	Y	1047	1016 0	195		
05	37727 X	29955	-0-	-7772	-0-	888 9 980 1	28250 3 31296 3	Y	807	770 0	232		
06	36510 X	33302	-0-	-3208	-0-	1026 9 886 1	933 3 28136 3	Y	933	968 0	197		
07	32891 X	30029	-0-	-2862	-0-	17 4 845 1	990 9 27566 3	Y	900	899 0	198		
08	32891 X	29446	-0-	-3445	-0-	17 4 845 1	1018 9 27566 3	Y	925	920 0	203		
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199			
03	40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	610 1 25 4	37307 3 2280 9	Y	2073	2092 0	151	2 8	
04	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	553 1 19 4	32330 3 1850 9	Y	1682	1710 0	123		
05	39089 X	39089	-0-	-0-	-0-	849 1 9 4	36405 3 1826 9	Y	1660	1551 0	232		
06	32910 X	26779	-0-	-6131	-0-	679 1 226 4	24319 3 1555 9	Y	1414	1542 0	104		
07	36301 X	30178	-0-	-6123	-0-	713 1 759 4	27140 3 1566 9	Y	1424	1366 0	162		
*08	37439 X	37439	-0-	-0-	-0-	914 1 144 4	34731 3 1650 9	Y	1500	1528 0	134		
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995			
03	56059 X	56059	-0-	-0-	-0-	560 1 217 4	51814 3 3468 9	Y	3153	3146 0	385	4 8	
04	52170 X	40913	-0-	-11257	-0-	329 1 351 4	37498 3 2735 9	Y	2486	2619 0	252		
05	52049 X	43545	-0-	-8504	-0-	519 1 324 4	39737 3 2965 9	Y	2695	2439 0	508		
06	52170 X	40938	-0-	-11232	-0-	549 1 124 4	37586 3 2679 9	Y	2435	2733 0	210		
07	44733 X	42988	-0-	-1745	-0-	517 1 436 4	39409 3 2626 9	Y	2387	2348 0	249		
*08	46854 X	46854	-0-	-0-	-0-	627 1 333 4	43147 3 2747 9	Y	2497	2520 0	226		

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 10349		PERF.10543 - 14995		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	49011 X	19997	-0-	-29014	-0-	276 1 212 4	18742 3 767 9	Y	697	828 0		127	
04	47430 X	31293	-0-	-16137	-0-	538 1 25 4	29231 3 1499 9	Y	1363	1274 0		216	
05	49011 X	43105	-0-	-5906	-0-	895 1 15 4	40301 3 1894 9	Y	1722	1581 0		357	
06	47430 X	39766	-0-	-7664	-0-	843 1 56 4	37447 3 1420 9	Y	1291	1447 0		201	
07	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	671 1 434 4	29994 3 1294 9	Y	1176	1221 0		156	
*08	32053 X	32053	-0-	-0-	-0-	576 1 23 4	30264 3 1190 9	Y	1082	1071 0		167	

WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 10513		PERF.10687 - 15390		
03	48138 X	48138	-0-	-0-	-0-	52 1 87 4	45159 3 2840 9	Y	2582	2667 0		285	
04	44340 X	43986	-0-	-354	-0-	52 1 22 4	41098 3 2814 9	Y	2558	2616 0		227	
05	45818 X	43521	-0-	-2297	-0-	55 1 17 4	40729 3 2720 9	Y	2473	2455 0		245	
06	44340 X	40660	-0-	-3680	-0-	49 1 13 4	37847 3 2751 9	Y	2501	2041 0		705	
07	43586 X	33281	-0-	-10305	-0-	41 1 116 4	31444 3 1680 9	Y	1527	1928 0		304	
08	43586 X	41323	-0-	-2263	-0-	53 1 17 4	38626 3 2627 9	Y	2388	2218 0		474	

WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 10471		PERF.10795 - 15240		
03	58807 X	58490	-0-	-317	-0-	62 1 104 4	53972 3 4352 9	Y	3956	3882 0		417	
04	57713 X	57713	-0-	-0-	-0-	68 1 28 4	53587 3 4030 9	Y	3664	3754 0		327	
05	58807 X	55231	-0-	-3576	-0-	67 1 23 4	51377 3 3764 9	Y	3422	3408 0		341	
06	56910 X	42078	-0-	-14832	-0-	51 1 13 4	39353 3 2661 9	Y	2419	2050 0		710	
07	55924 X	35904	-0-	-20020	-0-	43 1 123 4	33059 3 2679 9	Y	2435	2716 0		429	
08	55924 X	14426	-0-	-41498	-0-	18 1 6 4	13357 3 1045 9	Y	950	1136 0		243	

SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018			TOTAL DEPTH 10462		PERF.10650 - 15192		
03	37603 X	32663	-0-	-4940	-0-	62 1 5 4	30794 3 1802 9	N	1638	1577 0	8 8	621	
04	34320 X	28098	-0-	-6222	-0-	60 1 1 4	26370 3 1667 9	N	1515	1617 0		519	
05	33356 X	30411	-0-	-2945	-0-	62 1 1775 9	28574 3	N	1614	1454 0		679	
06	34303 X	34303	-0-	-0-	-0-	58 1 1561 9	32684 3	N	1419	1588 0		510	
07	33854 X	33854	-0-	-0-	-0-	54 1 82 4	32318 3 1400 9	N	1273	1255 0		528	
08	32674 X	20050	-0-	-12624	-0-	38 1 1012 9	19000 3	N	920	862 0		586	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	41323 X	35716	-0-	-5607	-0-	33693	3	37	4	Y	1805	1821	0			318
04	39990 X	36065	-0-	-3925	-0-	1986	9	615	1	Y	1902	1860	0			360
05	38564 X	34675	-0-	-3889	-0-	5	4	986	1	Y	1856	1680	0			536
06	34560 X	31557	-0-	-3003	-0-	2042	9	990	1	Y	1599	1890	0			245
07	34379 X	28457	-0-	-5922	-0-	1759	9	834	1	Y	1601	1461	0			385
*08	34379 X	29731	-0-	-4648	-0-	16	4	551	1	Y	1596	1620	0			361
						32	4		4							
CHUTE BUSTER				WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342				
03	46408 X	46408	-0-	-0-	-0-	41241	3	257	4	Y	4464	4426	0			706
04	43845 X	43845	-0-	-0-	-0-	4910	9	39251	3	Y	4166	4207	0			665
05	43287 X	43287	-0-	-0-	-0-	4583	9	38605	3	Y	4254	3930	0			989
06	43029 X	43029	-0-	-0-	-0-	4679	9	38529	3	Y	4091	4609	0			471
07	40703 X	39610	-0-	-1093	-0-	210	1	35795	3	Y	3275	3287	0			459
08	40703 X	36458	-0-	-4245	-0-	2	4	362	1	Y	3635	3536	0			558
						27	4		4							
GRISSOM				WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082				
03	21018 X	14950	-0-	-6068	-0-	975	1	12240	3	Y	1486	1522	0			108
04	20340 X	12945	-0-	-7395	-0-	100	4	704	1	Y	1338	1273	0			173
05	21018 X	19317	-0-	-1701	-0-	89	4	925	1	Y	1660	1496	0			337
06	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	35	4	1010	1	Y	1457	1649	0			145
07	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	112	4	1150	1	Y	1299	1261	0			183
*08	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	858	4	1134	1	Y	1236	1265	0			154
						33	4		4							
GRISSOM				WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120				
03	23901 X	21922	-0-	-1979	-0-	992	1	19114	3	Y	1509	1532	0			109
04	23130 X	18706	-0-	-4424	-0-	156	4	960	1	Y	1206	1158	0			157
05	23901 X	14497	-0-	-9404	-0-	135	4	688	1	Y	1280	1173	0			264
06	23130 X	18033	-0-	-5097	-0-	26	4	889	1	Y	1161	1310	0			115
07	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	98	4	885	1	Y	1327	1259	0			183
*08	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	662	4	965	1	Y	1273	1298	0			158
						29	4		4							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087						
03		23436 X	21761	-0-	-1675	-0-	992 1	17768 3	Y	2596	2651	0			187
							145 4	2856 9							
04		22680 X	20680	-0-	-2000	-0-	928 1	16649 3	Y	2695	2538	0			344
							138 4	2965 9							
05		23436 X	23084	-0-	-352	-0-	1035 1	18651 3	Y	3054	2773	0			625
							39 4	3359 9							
06		22680 X	19318	-0-	-3362	-0-	864 1	15332 3	Y	2751	3104	0			272
							96 4	3026 9							
07		18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	846 1	14385 3	Y	2788	2671	0			389
							632 4	3067 9							
*08		18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	831 1	14633 3	Y	2731	2780	0			340
							25 4	3004 9							
GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895						
03		21731 X	21470	-0-	-261	-0-	960 1	18133 3	Y	2026	2070	0			148
							148 4	2229 9							
04		21030 X	16695	-0-	-4335	-0-	800 1	13807 3	Y	1794	1709	0			233
							115 4	1973 9							
05		21731 X	19565	-0-	-2166	-0-	913 1	16308 3	Y	2099	1902	0			430
							35 4	2309 9							
06		21030 X	18094	-0-	-2936	-0-	851 1	15099 3	Y	1864	2108	0			186
							94 4	2050 9							
07		18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	864 1	14682 3	Y	1834	1763	0			257
							645 4	2017 9							
*08		17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	820 1	14417 3	Y	1666	1713	0			210
							24 4	1833 9							
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260						
03		29171 X	28185	-0-	-986	-0-	1244 1	24618 3	Y	2075	2074	0			137
							40 4	2283 9							
04		28230 X	26523	-0-	-1707	-0-	1151 1	23268 3	Y	1902	1834	0			205
							12 4	2092 9							
05		29171 X	24958	-0-	-4213	-0-	1060 1	21465 3	Y	2209	2084	0			330
							3 4	2430 9							
06		27270 X	18367	-0-	-8903	-0-	838 1	15514 3	Y	1601	1754	0			177
							254 4	1761 9							
07		25203 X	17899	-0-	-7304	-0-	828 1	14889 3	Y	1582	1616	0			143
							442 4	1740 9							
08		25203 X	14378	-0-	-10825	-0-	894 1	12226 3	Y	961	1011	0			93
							201 4	1057 9							
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195						
03		26505 X	22679	-0-	-3826	-0-	951 1	18828 3	Y	2608	2641	0			175
							31 4	2869 9							
04		25650 X	455	-0-	-25195	-0-	7 1	135 3	Y	284	413	0			46
							1 4	312 9							
05		26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-			Y	-0-	46	0			-0-
06		25650 X	10584	-0-	-15066	-0-	397 1	7340 3	Y	2479	2253	0	1 8		225
							120 4	2727 9							
07		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	834 1	14975 3	Y	2978	2947	0			256
							444 4	3276 9							
*08		22780 X	22780	-0-	-0-	-0-	1382 1	18916 3	Y	1973	2046	0			183
							312 4	2170 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	34121 X	34121	-0-	-0-	-0-	1461	1 28910	3 3703	3 3703	Y	3366	3421	0			229
04	33264 X	33264	-0-	-0-	-0-	1408	1 28469	3 3373	3 3373	Y	3066	2962	0			333
05	42397 X	42397	-0-	-0-	-0-	1795	1 36375	3 4221	3 4221	Y	3837	3597	0			573
06	39804 X	39804	-0-	-0-	-0-	1836	1 34006	3 3405	3 3405	Y	3095	3330	0	1 8		337
07	41985 X	41985	-0-	-0-	-0-	1960	1 35239	3 3740	3 3740	Y	3400	3432	0			305
08	30783 X	18475	-0-	-12308	-0-	1046	4 3740	3 2472	3 2472	Y	2247	2335	0			217
CHUTE BUSTER		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635						
03	44485 X	35698	-0-	-8787	-0-	34113	3 213	4 9	4 9	Y	1247	1256	0			201
04	43050 X	34054	-0-	-8996	-0-	32683	3 9	4 9	4 9	Y	1238	1243	0			196
05	44485 X	31116	-0-	-13369	-0-	30067	3 3	4 9	4 9	Y	951	917	0			230
06	40050 X	29323	-0-	-10727	-0-	28480	3 843	9 9	9 9	Y	766	904	0			92
07	33356 X	29763	-0-	-3593	-0-	170	1 29075	3 516	3 516	Y	469	493	0			68
08	33356 X	27727	-0-	-5629	-0-	301	1 26653	3 751	3 751	Y	683	650	0			101
GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 9463		PERF. 9624 - 14179						
03	12028 X	8691	-0-	-3337	-0-	374	1 7392	3 913	3 913	Y	830	840	0			53
04	11640 X	6867	-0-	-4773	-0-	279	1 5651	3 934	3 934	Y	849	814	0			88
05	12028 X	4698	-0-	-7330	-0-	183	1 3718	3 796	3 796	Y	724	704	0			108
06	10650 X	6391	-0-	-4259	-0-	301	1 5579	3 419	3 419	Y	381	448	0			41
07	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	348	1 6243	3 336	3 336	Y	305	322	0			24
*08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	411	1 5630	3 414	3 414	Y	376	371	0			29
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10818 - 13850						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*11	11520 X	10779	-0-	-741	-0-	1602	1	8129	3	N	953	949	1	600
						1048	9							
12	11904 X	6911	-0-	-4993	-0-	1122	1	5153	3	N	578	578	1	600
						636	9							
01	11904 X	11808	-0-	-96	-0-	2181	1	9007	3	N	564	564	1	600
						620	9							
*02	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	542	1	11009	3	N	188	193	1	595
						207	9							
*03	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	1090	1	10833	3	N	687	757	1	525
						756	9							
*04	8160 X	3842	-0-	-4318	-0-	576	1	3266	3	N	-0-			525
*05	8122 X	7803	-0-	-319	-0-	923	1	6062	3	N	737	1128	1	134
						7	4	811	9					
*06	7860 X	5288	-0-	-2572	-0-	889	1	3538	3	N	751	730	1	155
						35	4	826	9					
*07	9052 X	2112	-0-	-6940	-0-	91	1	2016	3	N	-0-			155
						5	4							
08	12369 X	5792	-0-	-6577	-0-	434	1	4512	3	N	729	749	1	135
						44	4	802	9					
HOLD EM WC				WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863				
*11	12000 X	278	-0-	-11722	-0-	74	3	204	9	N	185	182	1	522
12	12400 X	6489	-0-	-5911	-0-	2304	1	1130	3	N	-0-			522
						3055	4							
01	12400 X	1553	-0-	-10847	-0-	574	1	751	3	N	-0-			522
						228	4							
*02	11600 X	1057	-0-	-10543	-0-	170	1	816	3	N	-0-			522
						71	4							
*03	8432 X	7705	-0-	-727	-0-	1062	1	5661	3	N	650	566	1	606
						267	4	715	9					
*04	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	1088	1	6461	3	N	584	942	1	248
						642	9							
*05	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	1178	1	10920	3	N	1297	1498	1	47
						8	4	1427	9					
*06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	1079	1	4082	3	N	378	373	1	52
						416	9							
*07	8928 X	1944	-0-	-6984	-0-	231	1	1306	3	N	370	370	1	52
						407	9							
08	12400 X	898	-0-	-11502	-0-	20	1	847	3	N	-0-			52
						31	4							
HARRIER WC				WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052				
*11	22530 X	21749	-0-	-781	-0-	20511	3	1238	9	N	1125	1114	0	163
12	23281 X	15600	-0-	-7681	-0-	14184	3	1416	9	N	1287	1208	0	98
01	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	21260	3	2343	9	N	2130	2103	0	81
*02	21779 X	14180	-0-	-7599	-0-	12467	3	1713	9	N	1557	1464	0	174
*03	30276 X	30276	-0-	-0-	-0-	27674	3	2602	9	N	2365	2304	0	235
*04	22530 X	10818	-0-	-11712	-0-	10034	3	784	9	N	713	777	0	171
*05	23281 X	12582	-0-	-10699	-0-	11286	3	1296	9	N	1178	1239	0	110
*06	22530 X	16017	-0-	-6513	-0-	13948	3	2069	9	N	1881	1771	0	220
*07	23281 X	20364	-0-	-2917	-0-	18880	3	1484	9	N	1349	1339	0	230
08	23281 X	17113	-0-	-6168	-0-	14747	3	2366	9	N	2151	2145	0	236

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BLACKJACK														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14580 X	2737	-0-	-11843	-0-	728	1	1590	3	N	379	378	1	248
						2	4	417	9					
12	15066 X	1217	-0-	-13849	-0-	574	1	1	3	N	-0-			248
						642	4							
01	15066 X	9205	-0-	-5861	-0-	1616	1	6108	3	N	1317	1317	1	248
						32	4	1449	9					
*02	9947 X	4621	-0-	-5326	-0-	1365	1	2605	3	N	556	755	1	49
						39	4	612	9					
*03	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	2364	1	7480	3	N	1113	1120	1	42
						1	4	1224	9					
*04	18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	3350	1	13596	3	N	1118	1120	1	40
						14	4	1230	9					
*05	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	3402	1	14989	3	N	1482	1465	1	57
						11	4	1630	9					
*06	8700 X	90	-0-	-8610	-0-	33	3	57	4	N	-0-			57
*07	13764 X	13611	-0-	-153	-0-	1622	1	11162	3	N	605	549	1	113
						161	4	666	9					
08	19592 X	16892	-0-	-2700	-0-	2281	1	13188	3	N	1263	1309	1	67
						34	4	1389	9					

ROULETTE														
WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063														
*11	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	13568	3	853	9	N	775	772	1	286
12	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	9643	3	425	9	N	386	386	1	286
01	30257 X	30257	-0-	-0-	-0-	28603	3	1654	9	N	1504	1504	1	286
*02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4482	3	7	4	N	162	192	1	256
						178	9							
*03	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	31292	3	1422	9	N	1293	1495	1	54
*04	27000 X	27000	-0-	-0-	-0-	25340	3	4	4	N	1505	1517	1	42
						1656	9							
*05	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	26794	3	1872	9	N	1702	1677	1	67
*06	23237 X	23237	-0-	-0-	-0-	21996	3	1241	9	N	1128	1121	1	74
*07	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	23152	3	155	4	N	1287	1107	1	254
						1416	9							
*08	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	20948	3	40	4	N	565	756	1	63
						622	9							

DUST DEVIL WC														
WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679														
*11	14040 X	3906	-0-	-10134	-0-	3498	3	408	9	N	371	371	1	274
12	14818 X	7305	-0-	-7513	-0-	6909	3	396	9	N	360	360	1	274
01	14818 X	4473	-0-	-10345	-0-	3862	3	611	9	N	555	555	1	274
*02	13862 X	9883	-0-	-3979	-0-	9408	3	475	9	N	432	378	1	328
*03	12028 X	55	-0-	-11973	-0-	55	3			N	-0-			328
*04	7080 X	322	-0-	-6758	-0-	322	3			N	-0-			328
*05	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	10995	3	910	9	N	827	1100	1	55
*06	10230 X	7789	-0-	-2441	-0-	7095	3	694	9	N	631	566	1	120
*07	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10067	3	536	9	N	487	541	1	66
*08	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	12694	3	778	9	N	707	729	1	44

EL JEFE WC														
WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223														
*11	7170 X	5147	-0-	-2023	-0-	4011	3	1136	9	Y	1033	1033	0	397
12	7409 X	2637	-0-	-4772	-0-	1839	3	798	9	Y	725	725	0	397
01	DLQ G-10	7406	-0-	7406	7406	5352	3	2054	9	Y	1867	1867	0	397
*02	DLQ G-10	6475	-0-	6475	13881	5066	3	1409	9	Y	1281	1298	0	380
*03	DLQ G-10	8244	-0-	8244	22125	6324	3	1920	9	Y	1745	1733	0	392
*04	29450 X	7325	-0-	-22125	-0-	5541	3	1784	9	Y	1622	1631	0	383
*05	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	5338	3	2001	9	Y	1819	1807	0	395
*06	7020 X	3883	-0-	-3137	-0-	2674	3	1209	9	Y	1099	1138	0	356
*07	7440 X	5662	-0-	-1778	-0-	4021	3	1641	9	Y	1492	1525	0	323
08	7440 X	5292	-0-	-2148	-0-	3819	3	1473	9	Y	1339	1287	0	375

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015													TOTAL	DEPTH	9585 PERF. 9757 - 13921		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*11		17010 X	9102	-0-	-7908	-0-	7433	3	1669	9	Y	1517	1535	0		220	
12		17577 X	10162	-0-	-7415	-0-	6777	3	3385	9	Y	3077	2869	0	194 1	234	
01	DLQ	G-10	27504	-0-	27504	27504	19119	3	8385	9	Y	7623	7462	0	105 1	290	
*02		DLQ G-10	10275	-0-	10275	37779	8468	3	1807	9	Y	1643	1749	0		184	
*03		DLQ G-10	13255	-0-	13255	51034	12281	3	974	9	Y	885	981	0		88	
*04		58340 X	7306	-0-	-51034	-0-	6635	3	671	9	Y	610	552	0		146	
*05		20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	18457	3	2248	9	Y	2044	2000	0		190	
*06		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	14356	3	1099	9	Y	999	1072	0		117	
*07		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	14600	3	756	9	Y	687	687	0		117	
08		15655 X	10975	-0-	-4680	-0-	9829	3	1146	9	Y	1042	1045	0		114	

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015													TOTAL	DEPTH	10116 PERF.10306 - 14511		
*11		7740 X	4833	-0-	-2907	-0-	4094	3	739	9	Y	672	672	0		258	
12		7998 X	3656	-0-	-4342	-0-	3137	3	519	9	Y	472	472	0		258	
01	DLQ	G-10	6382	-0-	6382	6382	5045	3	1337	9	Y	1215	1215	0		258	
*02		DLQ G-10	6888	-0-	6888	13270	5841	3	1047	9	Y	952	928	0		282	
*03		DLQ G-10	7488	-0-	7488	20758	6211	3	1277	9	Y	1161	1182	0		261	
*04		34240 X	13482	-0-	-20758	-0-	12123	3	1359	9	Y	1235	1205	0		291	
*05		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	8909	3	1283	9	Y	1166	1204	0		253	
*06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5158	3	870	9	Y	791	788	0		256	
*07		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8169	3	1476	9	Y	1342	1307	0		291	
*08		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	5618	3	1078	9	Y	980	997	0		274	

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015													TOTAL	DEPTH	10498 PERF.10628 - 14979		
*11		9180 X	5906	-0-	-3274	-0-	5624	3	282	9	Y	256	250	0		37	
12		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	16961	3	1262	9	Y	1147	1064	0	33 1	87	
01	DLQ	G-10	21184	-0-	21184	21184	19780	3	1404	9	Y	1276	1275	0	39 1	49	
*02		DLQ G-10	10463	-0-	10463	31647	9861	3	602	9	Y	547	535	0		61	
*03		DLQ G-10	20193	-0-	20193	51840	19113	3	1080	9	Y	982	946	0		97	
*04		61433 X	9593	-0-	-51840	-0-	9123	3	470	9	Y	427	422	0		102	
*05		15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	14483	3	1418	9	Y	1289	1271	0		120	
*06		15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	14296	3	781	9	Y	710	747	0		83	
*07		16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	15786	3	275	9	Y	250	290	0		43	
*08		21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	20763	3	399	9	Y	363	366	0		40	

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015													TOTAL	DEPTH	10801 PERF.11062 - 15179		
*11		15510 X	7682	-0-	-7828	-0-	6744	3	938	9	Y	853	853	0		328	
12		15717 X	6512	-0-	-9205	-0-	5854	3	658	9	Y	598	598	0		328	
01	DLQ	G-10	12540	-0-	12540	12540	10845	3	1695	9	Y	1541	1541	0		328	
*02		DLQ G-10	11346	-0-	11346	23886	10155	3	1191	9	Y	1083	1090	0		321	
*03		DLQ G-10	14614	-0-	14614	38500	12996	3	1618	9	Y	1471	1462	0		330	
*04		49558 X	11058	-0-	-38500	-0-	9618	3	1440	9	Y	1309	1330	0		309	
*05		12245 X	11000	-0-	-1245	-0-	9302	3	1698	9	Y	1544	1518	0		335	
*06		11850 X	7744	-0-	-4106	-0-	6487	3	1257	9	Y	1143	1108	0		370	
*07		14260 X	12356	-0-	-1904	-0-	10484	3	1872	9	Y	1702	1703	0		369	
08		14260 X	8722	-0-	-5538	-0-	7411	3	1311	9	Y	1192	1227	0		334	

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014													TOTAL	DEPTH	10996 PERF.11238 - 15467		
*11		24150 X	19902	-0-	-4248	-0-	19901	3	1	9	N	1				138	
12		24955 X	14980	-0-	-9975	-0-	14980	3			N	-0-				138	
01		31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	31120	3	150	4	N	-0-				138	
*02		21663 X	8536	-0-	-13127	-0-	8536	3			N	-0-				138	
*03		22103 X	8744	-0-	-13359	-0-	8744	3			N	-0-				138	
*04		24150 X	11782	-0-	-12368	-0-	11781	3	1	4	N	-0-				138	
*05		29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	29197	3	8	4	N	-0-				138	
06		24150 X	15241	-0-	-8909	-0-	15230	3	11	4	N	-0-				138	
*07		22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	22414	3	99	9	N	90				228	
08		24955 X	15557	-0-	-9398	-0-	15557	3			N	-0-				228	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRIER WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	26303 X	20874	-0-	-5429	-0-	20224	3	456	4	N	176	380	1		305
						194	9								
*03	28458 X	21688	-0-	-6770	-0-	20998	3	142	4	N	498	757	1		46
						548	9								
*04	27540 X	19180	-0-	-8360	-0-	18263	3	92	4	N	750	756	1		40
						825	9								
*05	28458 X	21493	-0-	-6965	-0-	20596	3	81	4	N	742	736	1		46
						816	9								
06	22980 X	22810	-0-	-170	-0-	22313	3	77	4	N	382	378	1		50
						420	9								
*07	27417 X	27417	-0-	-0-	-0-	26378	3	227	4	N	738	750	1		38
						812	9								
08	21700 X	14783	-0-	-6917	-0-	14167	3	203	4	N	375	373	1		40
						413	9								

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157					
*11	118460 X	118460	-0-	-0-	-0-	98939	3	19521	9	N	17746	17732	0		170
12	114401 X	114401	-0-	-0-	-0-	98146	3	16255	9	N	14777	14794	0		153
01	115557 X	115557	-0-	-0-	-0-	101403	3	14154	9	N	12867	12867	0		153
*02	94874 X	94874	-0-	-0-	-0-	83695	3	11179	9	N	10163	10022	0	185 1	109
*03	72810 X	72810	-0-	-0-	-0-	58734	3	14076	9	N	12796	12793	0		112
*04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	29669	3	3383	9	N	3075	3086	0	56 1	45
*05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	3356	3	1685	9	N	1532	1552	0		25
*06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1504	3	526	9	N	478	495	0		8
*07	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	8643	3	3225	9	N	2932	2904	0		36
*08	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	11170	3	8323	9	N	7566	7516	0		86

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627					
*11	30810 X	3050	-0-	-27760	-0-	362	3	2688	9	Y	2444	2444	0		-0-
12	25916 X	12509	-0-	-13407	-0-	5841	3	6668	9	Y	6062	5913	0	149 1	-0-
01	DLQ G-10	4598	-0-	4598	-0-	4598	3	4138	9	Y	3762	3494	0	268 1	-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4598	3			Y	1865	1865	0		-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4598	3			Y	1279	1279	0		-0-
*04	4598 X	-0-	-0-	-4598	-0-		3			Y	1080	1080	0		-0-
*05	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-		3			Y	559	559	0		-0-
*06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-		3			Y	136	132	0		4
*07	594 X	594	-0-	-0-	-0-	19	3	575	9	Y	523	452	0		75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		3			Y	2146	1796	0		425

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803					
*11	14820 X	5455	-0-	-9365	-0-	3767	3	43	4	N	1495	1495	1		841
						1645	9								
12	10850 X	10257	-0-	-593	-0-	7732	3	53	4	N	2247	2247	1		841
						2472	9								
01	10416 X	6733	-0-	-3683	-0-	4609	3	75	4	N	1863	1863	1		841
						2049	9								
*02	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11514	3	175	4	N	1132	1887	1		86
						1245	9								
*03	10261 X	6235	-0-	-4026	-0-	3670	3	64	4	N	2274	2249	1		111
						2501	9								
*04	9930 X	4119	-0-	-5811	-0-	3319	3	800	9	N	727	745	1		93
*05	13826 X	4924	-0-	-8902	-0-	3293	3	1631	9	N	1483	1475	1		101
*06	13380 X	2848	-0-	-10532	-0-	2111	3	737	9	N	670	544	1		227
*07	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-		3			N	-0-				227
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-		3			N	-0-				227

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE))	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448																
*11	117621	X	117621	-0-	-0-	-0-	104558	3	13063	9	Y	11875	11856	0		80
12	105916	X	105916	-0-	-0-	-0-	93506	3	12410	9	Y	11282	11297	0		65
01	DLQ	G-10	124091	-0-	124091	124091	109169	3	14922	9	Y	13565	13531	0		99
*02	DLQ	G-10	106001	-0-	106001	230092	94703	3	11298	9	Y	10271	10278	0		92
*03	DLQ	G-10	110614	-0-	110614	340706	97875	3	12739	9	Y	11581	11619	0		54
*04	396961	X	56255	-0-	-340706	-0-	49258	3	6997	9	Y	6361	6389	0		26
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0		-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	53722	X	53722	-0-	-0-	-0-	44265	3	9457	9	Y	8597	8486	0	60 1	51
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51

WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819																
*11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-				-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	5098	-0-	5098	5098	5098	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	9664	-0-	9664	14762	9664	3			Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	3832	-0-	3832	18594	3832	3			Y	-0-				-0-
*04	22336	X	3742	-0-	-18594	-0-	3742	3			Y	-0-				-0-
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-				-0-
*06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	3			Y	-0-				-0-
*07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	3			Y	-0-				-0-
*08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			Y	-0-				-0-

WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055																
*11	43200	X	39581	-0-	-3619	-0-	34528	3	5053	9	Y	4594	4594	1		524
*12	49445	X	41238	-0-	-8207	-0-	36167	3	5071	9	Y	4610	4610	1		524
01	DLQ	G-10	47733	-0-	47733	47733	42114	3	5619	9	Y	5108	5108	1		524
*02	DLQ	G-10	23080	-0-	23080	70813	20239	3	2841	9	Y	2583	2947	1		160
*03	DLQ	G-10	54156	-0-	54156	124969	49834	3	4322	9	Y	3929	3953	1		136
*04	167021	X	42052	-0-	-124969	-0-	37655	3	4397	9	Y	3997	4023	1		110
*05	44392	X	35947	-0-	-8445	-0-	31732	3	4215	9	Y	3832	3798	1		144
*06	42960	X	23147	-0-	-19813	-0-	20325	3	2822	9	Y	2565	2391	1		318
*07	44392	X	29481	-0-	-14911	-0-	25886	3	3595	9	Y	3268	3405	1		181
08	44392	X	24260	-0-	-20132	-0-	21611	3	2649	9	Y	2408	2259	1		330

WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084																
*11	45286	X	45286	-0-	-0-	-0-	36703	3	8583	9	Y	7803	7803	1		890
*12	48546	X	41877	-0-	-6669	-0-	33264	3	8613	9	Y	7830	7830	1		890
01	DLQ	G-10	44506	-0-	44506	44506	34962	3	9544	9	Y	8676	8676	1		890
*02	DLQ	G-10	36528	-0-	36528	81034	30964	3	5564	9	Y	5058	5635	1		313
*03	DLQ	G-10	39105	-0-	39105	120139	31588	3	7517	9	Y	6834	6911	1		236
*04	DLQ	G-10	41758	-0-	41758	161897	34149	3	7609	9	Y	6917	6962	1		191
*05	DLQ	G-10	45984	-0-	45984	207881	38643	3	7341	9	Y	6674	6615	1		250
*06	DLQ	G-10	23533	-0-	23533	231414	19068	3	4465	9	Y	4059	3805	1		504
*07	DLQ	G-10	28008	-0-	28008	259422	22450	3	5558	9	Y	5053	5278	1		279
08	DLQ	G-10	13052	-0-	13052	272474	11537	3	1515	9	Y	1377	1467	1		189

WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446																
*11	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	567	567	0		-0-
12	23932	X	5198	-0-	-18734	-0-	3652	3	1546	9	Y	1405	1371	0	34 1	-0-
01	DLQ	G-10	3553	-0-	3553	3553	2594	3	959	9	Y	872	810	0	62 1	-0-
*02	DLQ	G-10	9353	-0-	9353	12906	9162	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
*03	DLQ	G-10	3275	-0-	3275	16181	2846	3	429	9	Y	390	390	0		-0-
*04	18522	X	2341	-0-	-16181	-0-	1887	3	454	9	Y	413	413	0		-0-
*05	10416	X	1085	-0-	-9331	-0-	535	3	550	9	Y	500	500	0		-0-
*06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	1244	1211	0		33
*07	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	3008	2612	0		429
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	459	797	0		91

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	4001H	RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9700 - 14003
*11	14910 X	4471	-0-	-10439	-0-	477 3	3994 9	Y	3631	3622 0	25
12	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	12111 3	3444 9	Y	3131	3138 0	18
01	DLQ G-10	17771	-0-	17771	17771	12353 3	5418 9	Y	4925	4907 0	36
*02	DLQ G-10	13559	-0-	13559	31330	8961 3	4598 9	Y	4180	4178 0	38
*03	DLQ G-10	19298	-0-	19298	50628	14301 3	4997 9	Y	4543	4560 0	21
*04	61118 X	10490	-0-	-50628	-0-	7320 3	3170 9	Y	2882	2891 0	12
*05	15159 X	14192	-0-	-967	-0-	11846 3	2346 9	Y	2133	2134 0	11
*06	14670 X	9454	-0-	-5216	-0-	7988 3	1466 9	Y	1333	1326 0	18
*07	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	20871 3	3989 9	Y	3626	3598 0	25 1 21
*08	33585 X	33585	-0-	-0-	-0-	28763 3	4822 9	Y	4384	4385 0	20

GREAT WHITE		WELL #:	2H	RRCID ->	284256	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9447 - 19329
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #:	4H	RRCID ->	284649	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9444 - 19328
*11	99391 X	99391	-0-	-0-	-0-	87582 3	11809 9	Y	10735	10714 0	73
12	78587 X	78587	-0-	-0-	-0-	68615 3	9972 9	Y	9065	9086 0	52
01	DLQ G-10	50319	-0-	50319	50319	45201 3	5118 9	Y	4653	4671 0	34
*02	DLQ G-10	31317	-0-	31317	81636	27534 3	3783 9	Y	3439	3442 0	31
*03	DLQ G-10	71287	-0-	71287	152923	63267 3	8020 9	Y	7291	7288 0	34
*04	186109 X	33186	-0-	-152923	-0-	29451 3	3735 9	Y	3395	3415 0	14
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	26203 3	5247 9	Y	4770	4709 0	33 1 28
*08	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	8980 3	1734 9	Y	1576	1597 0	7

GREAT WHITE		WELL #:	9H	RRCID ->	284666	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	9295 - 19388
*11	72360 X	54687	-0-	-17673	-0-	46055 3	8632 9	Y	7847	7832 0	53
12	74772 X	52854	-0-	-21918	-0-	45342 3	7512 9	Y	6829	6843 0	39
01	DLQ G-10	61093	-0-	61093	61093	51953 3	9140 9	Y	8309	8287 0	61
*02	DLQ G-10	39449	-0-	39449	100542	32843 3	6606 9	Y	6005	6012 0	54
*03	DLQ G-10	35987	-0-	35987	136529	30181 3	5806 9	Y	5278	5307 0	25
*04	166308 X	29779	-0-	-136529	-0-	25600 3	4179 9	Y	3799	3809 0	15
*05	33363 X	33363	-0-	-0-	-0-	29665 3	3698 9	Y	3362	3360 0	17
*06	24900 X	7637	-0-	-17263	-0-	6735 3	902 9	Y	820	826 0	11
*07	25730 X	16649	-0-	-9081	-0-	13937 3	2712 9	Y	2465	2444 0	17 1 15
08	25730 X	6165	-0-	-19565	-0-	5156 3	1009 9	Y	917	928 0	4

GREAT WHITE		WELL #:	5H	RRCID ->	284674	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	9378 - 19472
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GREAT WHITE		WELL #:		3H	RRCID ->	284746	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9324 - 19422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #:		7H	RRCID ->	285129	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9389 - 19488		
*11	48600 X	39508	-0-	-9092	-0-	33865	3	5643	9	Y	5130	5130	0	35
12	50220 X	44086	-0-	-6134	-0-	37944	3	6142	9	Y	5584	5587	0	32
01	DLQ G-10	59706	-0-	59706	59706	51921	3	7785	9	Y	7077	7057	0	52
*02	DLQ G-10	42130	-0-	42130	101836	36741	3	5389	9	Y	4899	4907	0	44
*03	DLQ G-10	49456	-0-	49456	151292	43216	3	6240	9	Y	5673	5690	0	27
*04	175038 X	23746	-0-	-151292	-0-	20295	3	3451	9	Y	3137	3151	0	13
*05	59706 X	-0-	-0-	-59706	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	13	0	-0-
*06	88721 X	88721	-0-	-0-	-0-	77235	3	11486	9	Y	10442	10298	0	144
*07	115983 X	115983	-0-	-0-	-0-	99663	3	16320	9	Y	14836	14788	0	88
08	49445 X	5254	-0-	-44191	-0-	4373	3	881	9	Y	801	885	0	4

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:		4701H	RRCID ->	285661	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	10132 - 20128		
*11	147355 X	147355	-0-	-0-	-0-	5060	1	91729	3	N	45962	45962	0	-0-
						8	4	50558	9					
12	216065 X	216065	-0-	-0-	-0-	8097	1	147066	3	N	51421	51421	0	-0-
						4339	4	56563	9					
01	232138 X	232138	-0-	-0-	-0-	8578	1	168054	3	N	49724	49724	0	-0-
						810	4	54696	9					
*02	158794 X	158794	-0-	-0-	-0-	6884	1	117772	3	N	29964	29964	0	-0-
						1178	4	32960	9					
*03	242815 X	242815	-0-	-0-	-0-	12699	1	173069	3	N	50982	50982	0	-0-
						967	4	56080	9					
*04	200943 X	200943	-0-	-0-	-0-	10021	1	153257	3	N	33434	33434	0	-0-
						888	4	36777	9					
*05	109772 X	109772	-0-	-0-	-0-	4905	1	84308	3	N	18373	18373	0	-0-
						349	4	20210	9					
*06	105837 X	105837	-0-	-0-	-0-	4005	1	81080	3	N	18491	18491	0	-0-
						412	4	20340	9					
*07	258751 X	258751	-0-	-0-	-0-	9700	1	194850	3	N	48878	48403	0	475
						435	4	53766	9					
*08	160489 X	160489	-0-	-0-	-0-	5368	1	121811	3	N	29486	29609	0	352
						875	4	32435	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA WC		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
		WELL #:	4704H	RRCID ->	286315	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	9983 - 20200					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11		129393 X	129393	-0-	-0-	-0-	6218 1	112719 3		N	9497	9497	0			-0-
	12	102076 X	102076	-0-	-0-	-0-	9 4	10447 9		N	10625	10625	0			-0-
	01	98813 X	98813	-0-	-0-	-0-	4588 1	83341 3		N	10274	10274	0			-0-
							2459 4	11688 9								
							4230 1	82882 3		N						
*02		126614 X	67561	-0-	-59053	-0-	400 4	11301 9		N	9969	9969	0			-0-
							3096 1	52969 3		N						
							530 4	10966 9								
*03		135346 X	-0-	-0-	-135346	-0-				N	1539	1539	0			-0-
*04		130980 X	-0-	-0-	-130980	-0-				N	1077	1077	0			-0-
*05		102765 X	-0-	-0-	-102765	-0-				N	-0-	-0-	0			-0-
*06		95640 X	-0-	-0-	-95640	-0-				N	-0-	-0-	0			-0-
*07		68541 X	6291	-0-	-62250	-0-	240 1	4824 3		N	1105	1094	0			11
							11 4	1216 9								
*08		77325 X	77325	-0-	-0-	-0-	2726 1	61848 3		N	11188	11065	0			134
							444 4	12307 9								

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:	4703H	RRCID ->	286447	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9875 - 20086					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #:	4702H	RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	10108 - 20179					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3404H	RRCID ->	286642	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9540 - 19650					
*11		89670 X	5407	-0-	-84263	-0-	4438 3	969 9		Y	881	878	0			6
12		92659 X	69848	-0-	-22811	-0-	56447 3	13401 9		Y	12183	12119	0			70
01	DLQ	G-10	69332	-0-	69332	69332	56311 3	13021 9		Y	11837	11820	0			87
*02	DLQ	G-10	51330	-0-	51330	120662	41180 3	10150 9		Y	9227	9231	0			83
*03	DLQ	G-10	60463	-0-	60463	181125	48436 3	12027 9		Y	10934	10966	0			51
*04		244519 X	63394	-0-	-181125	-0-	52638 3	10756 9		Y	9778	9789	0			40
*05		83129 X	83129	-0-	-0-	-0-	70780 3	12349 9		Y	11226	11211	0			55
*06		98171 X	98171	-0-	-0-	-0-	82312 3	15859 9		Y	14417	14274	0			198
*07		65472 X	47646	-0-	-17826	-0-	40112 3	7534 9		Y	6849	6958	0	48	1	41
08		82894 X	55122	-0-	-27772	-0-	45752 3	9370 9		Y	8518	8520	0			39

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3402H	RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9456 - 19577					
*11		106740 X	78407	-0-	-28333	-0-	66820 3	11587 9		Y	10534	10521	0			71
12		90644 X	46819	-0-	-43825	-0-	39953 3	6866 9		Y	6242	6277	0			36
01	DLQ	G-10	82106	-0-	82106	82106	70794 3	11312 9		Y	10284	10245	0			75
*02	DLQ	G-10	62625	-0-	62625	144731	54958 3	7667 9		Y	6970	6982	0			63
*03	DLQ	G-10	72386	-0-	72386	217117	63334 3	9052 9		Y	8229	8253	0			39
*04		277166 X	60049	-0-	-217117	-0-	52077 3	7972 9		Y	7247	7257	0			29
*05		82119 X	528	-0-	-81591	-0-	465 3	63 9		Y	57	86	0			-0-
*06		79470 X	52	-0-	-79418	-0-	52 3			Y	-0-	-0-	0			-0-
*07		72385 X	123	-0-	-72262	-0-	123 3			Y	-0-	-0-	0			-0-
*08		89770 X	89770	-0-	-0-	-0-	75978 3	13792 9		Y	12538	12481	0			57

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		//CONT.//	172232													
		WELL #:	3401H	RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9410	- 19485				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		102480 X	75965	-0-	-26515	-0-	60388 3	15577 9	Y	Y	14161	14087 0				96
12		105896 X	95432	-0-	-10464	-0-	78173 3	17259 9	Y	Y	15690	15696 0				90
01	DLQ	G-10	81015	-0-	81015	81015	67149 3	13866 9	Y	Y	12605	12603 0				92
*02	DLQ	G-10	54462	-0-	54462	135477	44871 3	9591 9	Y	Y	8719	8733 0				78
*03	DLQ	G-10	65666	-0-	65666	201143	53247 3	12419 9	Y	Y	11290	11315 0				53
*04		272117 X	70974	-0-	-201143	-0-	59445 3	11529 9	Y	Y	10481	10492 0				42
*05		95418 X	-0-	-0-	-95418	-0-			Y	Y	-0-	42 0				-0-
06		78390 X	11	-0-	-78379	-0-	11 3		Y	Y	-0-					-0-
*07		73315 X	112	-0-	-73203	-0-	112 3		Y	Y	-0-					-0-
*08		80255 X	80255	-0-	-0-	-0-	63814 3	16441 9	Y	Y	14946	14878 0				68

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #:	3403H	RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9370	- 19430				
*11		82560 X	67966	-0-	-14594	-0-	54650 3	13316 9	Y	Y	12105	12086 0				82
12		81313 X	78384	-0-	-2929	-0-	64160 3	14224 9	Y	Y	12931	12939 0				74
01	DLQ	G-10	76544	-0-	76544	76544	63214 3	13330 9	Y	Y	12118	12103 0				89
*02	DLQ	G-10	63494	-0-	63494	140038	53010 3	10484 9	Y	Y	9531	9534 0				86
*03	DLQ	G-10	73610	-0-	73610	213648	61411 3	12199 9	Y	Y	11090	11124 0				52
*04		268300 X	54652	-0-	-213648	-0-	45203 3	9449 9	Y	Y	8590	8607 0				35
*05		78399 X	-0-	-0-	-78399	-0-			Y	Y	-0-	35 0				-0-
*06		74070 X	4464	-0-	-69606	-0-	3638 3	826 9	Y	Y	751	741 0				10
*07		73625 X	34837	-0-	-38788	-0-	27893 3	6944 9	Y	Y	6313	6242 0	44	1		37
08		73625 X	54631	-0-	-18994	-0-	44096 3	10535 9	Y	Y	9577	9570 0				44

GREAT WHITE		WELL #:	6H	RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9423	- 19366				
*11		23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	19173 3	4007 9	Y	Y	3643	3634 0				25
12		63242 X	63242	-0-	-0-	-0-	54271 3	8971 9	Y	Y	8155	8133 0				47
01		75921 X	75921	-0-	-0-	-0-	66502 3	9419 9	Y	Y	8563	8547 0				63
*02		55496 X	55496	-0-	-0-	-0-	48542 3	6954 9	Y	Y	6322	6328 0				57
*03		63240 X	59466	-0-	-3774	-0-	51817 3	7649 9	Y	Y	6954	6978 0				33
*04		68580 X	39050	-0-	-29530	-0-	34319 3	4731 9	Y	Y	4301	4317 0				17
*05		70866 X	49343	-0-	-21523	-0-	43456 3	5887 9	Y	Y	5352	5343 0				26
*06		68580 X	11761	-0-	-56819	-0-	10275 3	1486 9	Y	Y	1351	1358 0				19
*07		59458 X	36529	-0-	-22929	-0-	31656 3	4873 9	Y	Y	4430	4392 0	31	1		26
08		59458 X	13378	-0-	-46080	-0-	11590 3	1788 9	Y	Y	1625	1644 0				7

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10950	- 20011				
*11		122913 X	122913	-0-	-0-	-0-	84153 3	38760 9	N	N	35236	35208 0				337
12		144207 X	144207	-0-	-0-	-0-	111932 3	32275 9	N	N	29341	29374 0				304
01		76410 X	76410	-0-	-0-	-0-	48307 3	28103 9	N	N	25548	25547 0				305
*02		119274 X	119274	-0-	-0-	-0-	91763 3	27511 9	N	N	25010	24665 0	383	1		267
*03		137576 X	137576	-0-	-0-	-0-	104545 3	33031 9	N	N	30028	30032 0				263
*04		98451 X	98451	-0-	-0-	-0-	75264 3	23187 9	N	N	21079	20905 0	130	1		307
*05		145979 X	145979	-0-	-0-	-0-	123747 3	22232 9	N	N	20211	20191 0				327
*06		128654 X	128654	-0-	-0-	-0-	107140 3	21514 9	N	N	19558	19541 0				344
*07		123144 X	123144	-0-	-0-	-0-	94402 3	28742 9	N	N	26129	26156 0				317
*08		112212 X	112212	-0-	-0-	-0-	86362 3	25850 9	N	N	23500	23551 0				266

BLUE MARLIN STATE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.	10691	- 21016				
*11		148928 X	148928	-0-	-0-	-0-	148928 3		N	N	-0-					-0-
12		52700 X	31205	-0-	-21495	-0-	31205 3		N	N	-0-					-0-
01		52700 X	13048	-0-	-39652	-0-	13048 3		N	N	-0-					-0-
*02		107868 X	107868	-0-	-0-	-0-	107868 3		N	N	-0-					-0-
*03		120964 X	120964	-0-	-0-	-0-	120964 3		N	N	-0-					-0-
*04		51000 X	27905	-0-	-23095	-0-	27905 3		N	N	-0-					-0-
*05		52700 X	-0-	-0-	-52700	-0-			N	N	-0-					-0-
06		51000 X	3281	-0-	-47719	-0-	3281 3		N	N	-0-					-0-
*07		78930 X	78930	-0-	-0-	-0-	78930 3		N	N	-0-					-0-
08		52700 X	21406	-0-	-31294	-0-	21406 3		N	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF	* EOM BALANCE

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	-	20467
*11	189840	X	158012	-0-	-31828	-0-	158012	3	N	-0-			-0-
12	196168	X	142785	-0-	-53383	-0-	142785	3	N	-0-			-0-
01	166160	X	154707	-0-	-11453	-0-	154707	3	N	-0-			-0-
*02	155498	X	93192	-0-	-62306	-0-	93192	3	N	-0-			-0-
*03	163308	X	116748	-0-	-46560	-0-	116748	3	N	-0-			-0-
*04	158010	X	93218	-0-	-64792	-0-	93218	3	N	-0-			-0-
*05	154721	X	-0-	-0-	-154721	-0-			N	-0-			-0-
06	149730	X	2192	-0-	-147538	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
*07	116746	X	77447	-0-	-39299	-0-	77447	3	N	-0-			-0-
08	116746	X	88390	-0-	-28356	-0-	88390	3	N	-0-			-0-

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	-	20419
*11	138783	X	138783	-0-	-0-	-0-	110661	3	Y	25565	25256	0	108
12	117769	X	15621	-0-	-102148	-0-	12057	3	Y	3240	3217	0	14
01	117769	X	95109	-0-	-22660	-0-	75647	3	Y	17693	17546	0	161
*02	110171	X	88498	-0-	-21673	-0-	69512	3	Y	17260	17305	0	116
*03	141404	X	141404	-0-	-0-	-0-	112716	3	Y	26080	26055	0	141
*04	132986	X	132986	-0-	-0-	-0-	109549	3	Y	21306	21061	0	91
*05	150590	X	150590	-0-	-0-	-0-	121544	3	Y	26405	26424	0	72
*06	113970	X	97450	-0-	-16520	-0-	77573	3	Y	18070	17876	0	266
*07	138233	X	138233	-0-	-0-	-0-	113211	3	Y	22747	22853	0	160
08	117769	X	93788	-0-	-23981	-0-	75969	3	Y	16199	16254	0	105

BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	-	20249
*11	SHUT IN		130136	-0-	130136	1346037	101796	3	Y	25764	25454	0	108
12	SHUT IN		30388	-0-	30388	1376425	23187	3	Y	6546	6500	0	27
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1376425			Y	-0-	27	0	-0-
*02	14B2 EXT		17258	-0-	17258	1393683	13497	3	Y	3419	3396	0	23
*03	14B2 EXT		152885	-0-	152885	1546568	120521	3	Y	29422	29286	0	159
*04	1664007 X		117439	-0-	-1546568	-0-	93816	3	Y	21475	21228	0	92
*05	90768 X		20097	-0-	-70671	-0-	16053	3	Y	3676	3758	0	10
*06	87840 X		7687	-0-	-80153	-0-	5634	3	Y	1866	1849	0	27
*07	145511 X		145511	-0-	-0-	-0-	117948	3	Y	25057	24907	0	177
*08	114547 X		114547	-0-	-0-	-0-	93773	3	Y	18885	18939	0	123

BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	-	20235
*11	141720	X	118970	-0-	-22750	-0-	90556	3	Y	25831	25519	0	109
12	146444	X	11580	-0-	-134864	-0-	8173	3	Y	3097	3076	0	13
01	146444	X	-0-	-0-	-146444	-0-			Y	-0-	13	0	-0-
*02	136996	X	19973	-0-	-117023	-0-	14502	3	Y	4974	4941	0	33
*03	146444	X	120370	-0-	-26074	-0-	92222	3	Y	25589	25484	0	138
*04	141720	X	123418	-0-	-18302	-0-	99470	3	Y	21771	21521	0	93
*05	146444	X	-0-	-0-	-146444	-0-			Y	-0-	93	0	-0-
06	141720	X	-0-	-0-	-141720	-0-			Y	-0-		0	-0-
*07	127503	X	100478	-0-	-27025	-0-	79534	3	Y	19040	18906	0	134
08	127503	X	126196	-0-	-1307	-0-	106625	3	Y	17792	17810	0	116

BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	-	20519
*11	233910	X	138709	-0-	-95201	-0-	107564	3	Y	28314	27973	0	119
12	241707	X	22374	-0-	-219333	-0-	16051	3	Y	5748	5708	0	24
01	241707	X	-0-	-0-	-241707	-0-			Y	-0-	24	0	-0-
*02	226113	X	15490	-0-	-210623	-0-	11818	3	Y	3338	3316	0	22
*03	241707	X	142643	-0-	-99064	-0-	110890	3	Y	28866	28732	0	156
*04	233910	X	142286	-0-	-91624	-0-	112813	3	Y	26794	26486	0	115
*05	241707	X	24801	-0-	-216906	-0-	19576	3	Y	4750	4852	0	13
*06	233910	X	10281	-0-	-223629	-0-	7280	3	Y	2728	2701	0	40
*07	163494	X	163494	-0-	-0-	-0-	130702	3	Y	29811	29641	0	210
08	147002	X	132222	-0-	-14780	-0-	109378	3	Y	20767	20842	0	135

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
HOLD EM WC		WELL #: 2204H		RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*11	SHUT IN	97919	-0-	97919	175600	72260	3	25659	9	Y	23326	23168	0	158
12	SHUT IN	189309	-0-	189309	364909	141191	3	48118	9	Y	43744	43652	0	250
01	SHUT IN	70517	-0-	70517	435426	54022	3	16495	9	Y	14995	15135	0	110
*02	14B2 EXT	1032	-0-	1032	436458	792	3	240	9	Y	218	326	0	2
*03	436458 X	-0-	-0-	-436458	-0-	-0-				Y	-0-	2	0	-0-
*04	131850 X	478	-0-	-131372	-0-	379	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
*05	136245 X	-0-	-0-	-136245	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	0	-0-
06	131850 X	-0-	-0-	-131850	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	0	-0-
*07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	0	-0-
*08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	1668	3	1271	9	Y	1155	1150	0	5

HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573			
*11	SHUT IN	69232	-0-	69232	334593	54903	3	14329	9	Y	13026	13066	0	88
12	SHUT IN	160126	-0-	160126	494719	124705	3	35421	9	Y	32201	32105	0	184
01	SHUT IN	147367	-0-	147367	642086	119066	3	28301	9	Y	25728	25724	0	188
*02	14B2 EXT	62721	-0-	62721	704807	51370	3	11351	9	Y	10319	10414	0	93
*03	14B2 EXT	70721	-0-	70721	775528	56952	3	13769	9	Y	12517	12551	0	59
*04	783508 X	7980	-0-	-775528	-0-	6566	3	1414	9	Y	1285	1339	0	5
*05	161727 X	101939	-0-	-59788	-0-	80809	3	21130	9	Y	19209	19119	0	95
*06	156510 X	25569	-0-	-130941	-0-	20068	3	5501	9	Y	5001	5027	0	69
*07	161727 X	-0-	-0-	-161727	-0-	-0-				Y	-0-	69	0	-0-
08	101525 X	79260	-0-	-22265	-0-	62059	3	17201	9	Y	15637	15566	0	71

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	- 20801			
*11	SHUT IN	141938	-0-	141938	1421973	141938	3			N	-0-	-0-	0	-0-
12	SHUT IN	127797	-0-	127797	1549770	127797	3			N	-0-	-0-	0	-0-
01	SHUT IN	120335	-0-	120335	1670105	120335	3			N	-0-	-0-	0	-0-
*02	SHUT IN	83708	-0-	83708	1753813	83708	3			N	-0-	-0-	0	-0-
*03	SHUT IN	126703	-0-	126703	1880516	126703	3			N	-0-	-0-	0	-0-
*04	SHUT IN	65255	-0-	65255	1945771	65255	3			N	-0-	-0-	0	-0-
*05	2038576 X	92805	-0-	-1945771	-0-	92805	3			N	-0-	-0-	0	-0-
06	220260 X	87571	-0-	-132689	-0-	87571	3			N	-0-	-0-	0	-0-
*07	227602 X	79863	-0-	-147739	-0-	79863	3			N	-0-	-0-	0	-0-
*08	132551 X	132551	-0-	-0-	-0-	132551	3			N	-0-	-0-	0	-0-

ALPHA STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	- 20404			
*11	SHUT IN	224567	-0-	224567	289006	165729	3	58838	9	Y	53489	52844	0	225
12	SHUT IN	109303	-0-	109303	398309	81078	3	28225	9	Y	25659	25480	0	107
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398309	-0-				Y	-0-	107	0	-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398309	-0-				Y	-0-	-0-	0	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	398309	-0-				Y	-0-	-0-	0	-0-
*04	504623 X	106314	-0-	-398309	-0-	82779	3	23535	9	Y	21395	21149	0	92
*05	140926 X	139276	-0-	-1650	-0-	114086	3	25190	9	Y	22900	22930	0	62
*06	136380 X	52913	-0-	-83467	-0-	40761	3	12152	9	Y	11047	10947	0	162
*07	140926 X	118585	-0-	-22341	-0-	91292	3	27293	9	Y	24812	24799	0	175
08	139283 X	117246	-0-	-22037	-0-	92192	3	25054	9	Y	22776	22803	0	148

ALPHA STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826			
*11	SHUT IN	195858	-0-	195858	234363	149933	3	45925	9	Y	41750	41246	0	176
12	SHUT IN	109741	-0-	109741	344104	83704	3	26037	9	Y	23670	23505	0	99
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	344104	-0-				Y	-0-	99	0	-0-
*02	SHUT IN	21085	-0-	21085	365189	16091	3	4994	9	Y	4540	4509	0	31
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	365189	-0-				Y	-0-	31	0	-0-
*04	436515 X	71326	-0-	-365189	-0-	54460	3	16866	9	Y	15333	15156	0	66
*05	135718 X	-0-	-0-	-135718	-0-	-0-				Y	-0-	66	0	-0-
06	131340 X	-0-	-0-	-131340	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	0	-0-
*07	73687 X	30091	-0-	-43596	-0-	22010	3	8081	9	Y	7346	7294	0	52
*08	86951 X	86951	-0-	-0-	-0-	63984	3	22967	9	Y	20879	20795	0	136

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10701	PERF.10462	-	20822		
*11	SHUT IN	20733	-0-	20733	516594	19156	3	1577	9	Y	1434	1417	0	180	1	6
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-	6	1			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	516594					Y	-0-					-0-
*04	516594 X	-0-	-0-	-516594	-0-					Y	-0-					-0-
*05	212195 X	-0-	-0-	-212195	-0-					Y	-0-					-0-
06	205350 X	-0-	-0-	-205350	-0-					Y	-0-					-0-
*07	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	22839	3	1346	9	Y	1224	1215	0			9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	10449	PERF.10138	-	20483		
*11	SHUT IN	103269	-0-	103269	273865	91254	3	12015	9	Y	10923	10791	0	152	1	46
12	SHUT IN	663	-0-	663	274528	574	3	89	9	Y	81	81	0	46	1	-0-
01	SHUT IN	2026	-0-	2026	276554	1819	3	207	9	Y	188	186	0			2
*02	SHUT IN	15744	-0-	15744	292298	14294	3	1450	9	Y	1318	1311	0			9
*03	300741 X	8443	-0-	-292298	-0-	7711	3	732	9	Y	665	670	0			4
*04	228510 X	23210	-0-	-205300	-0-	21036	3	2174	9	Y	1976	1954	0	18	1	8
*05	299849 X	299849	-0-	-0-	-0-	267948	3	31901	9	Y	29001	28930	0			79
*06	228510 X	74102	-0-	-154408	-0-	66667	3	7435	9	Y	6759	6739	0			99
*07	43441 X	43441	-0-	-0-	-0-	38292	3	5149	9	Y	4681	4747	0			33
08	236127 X	112695	-0-	-123432	-0-	102307	3	10388	9	Y	9444	9416	0			61
HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.10120	-	20366		
*11	SHUT IN	112937	-0-	112937	860046	93554	3	19383	9	Y	17621	17667	0			119
12	SHUT IN	221072	-0-	221072	1081118	183659	3	37413	9	Y	34012	33937	0			194
01	SHUT IN	39028	-0-	39028	1120146	32776	3	6252	9	Y	5684	5836	0			42
*02	SHUT IN	1	-0-	1	1120147	1	3			Y	-0-	42	0			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1120147					Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	2496	-0-	2496	1122643	2085	3	411	9	Y	374	372	0			2
*05	1122643 X	-0-	-0-	-1122643	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	35820 X	-0-	-0-	-35820	-0-					Y	-0-					-0-
*07	37014 X	-0-	-0-	-37014	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	10396	3	3884	9	Y	3531	3515	0			16
TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10175	-	20535		
*11	SHUT IN	92516	-0-	92516	569505	83536	3	8980	9	Y	8164	8066	0	164	1	34
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-	34	1			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	569505					Y	-0-					-0-
*04	569505 X	-0-	-0-	-569505	-0-					Y	-0-					-0-
*05	195982 X	-0-	-0-	-195982	-0-					Y	-0-					-0-
06	189660 X	-0-	-0-	-189660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.10819	-	20853		
*11	SHUT IN	54140	-0-	54140	355481	50190	3	3950	9	Y	3591	3548	0	49	1	15
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-	15	1			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	355481					Y	-0-					-0-
*04	362785 X	7304	-0-	-355481	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
*05	285623 X	285623	-0-	-0-	-0-	259733	3	25890	9	Y	23536	23472	0			64
*06	235710 X	74638	-0-	-161072	-0-	67893	3	6745	9	Y	6132	6106	0			90
*07	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
08	243567 X	-0-	-0-	-243567	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
WELL #:		2202H		RRCID -> 288520		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH		9614 PERF. 9929 - 20124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	267826	-0-	267826	463536	202212	3	65614	9	Y	59649	59438	0	404
12	SHUT IN	145429	-0-	145429	608965	108972	3	36457	9	Y	33143	33358	0	189
01	SHUT IN	24229	-0-	24229	633194	17993	3	6236	9	Y	5669	5817	0	41
*02	SHUT IN	20	-0-	20	633214	20	3			Y	-0-	41	0	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	633214					Y	-0-			-0-
*04	634561 X	1347	-0-	-633214	-0-	1032	3	315	9	Y	286	285	0	1
*05	164486 X	-0-	-0-	-164486	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*06	159180 X	31207	-0-	-127973	-0-	24878	3	6329	9	Y	5754	5675	0	79
*07	164486 X	164248	-0-	-238	-0-	129655	3	34593	9	Y	31448	31121	0	186
*08	145965 X	145965	-0-	-0-	-0-	109563	3	36402	9	Y	33093	33128	0	151

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 288761		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH		9926 PERF.10257 - 20443		
*11	SHUT IN	181425	-0-	181425	233915	136453	3	44972	9	Y	40884	40391	0	172
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	233915					Y	4010	3982	0	17
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	233915					Y	-0-	17	0	-0-
*02	SHUT IN	11826	-0-	11826	245741	9274	3	2552	9	Y	2320	2304	0	16
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	245741					Y	-0-	16	0	-0-
*04	SHUT IN	63187	-0-	63187	308928	52041	3	11146	9	Y	10133	10017	0	43
*05	427516 X	118588	-0-	-308928	-0-	91306	3	27282	9	Y	24802	24778	0	67
*06	134940 X	63355	-0-	-71585	-0-	48806	3	14549	9	Y	13226	13099	0	194
*07	139438 X	88449	-0-	-50989	-0-	68625	3	19824	9	Y	18022	18089	0	127
08	118575 X	117382	-0-	-1193	-0-	89577	3	27805	9	Y	25277	25240	0	164

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 288762		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH		9374 PERF.10224 - 19746		
*11	SHUT IN	177675	-0-	177675	216570	129698	3	47977	9	Y	43615	43089	0	183
12	SHUT IN	108492	-0-	108492	325062	83662	3	24830	9	Y	22573	22415	0	94
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-	94	0	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	325062					Y	-0-			-0-
*04	SHUT IN	91910	-0-	91910	416972	70253	3	21657	9	Y	19688	19462	0	84
*05	423898 X	6926	-0-	-416972	-0-	5188	3	1738	9	Y	1580	1660	0	4
*06	121500 X	-0-	-0-	-121500	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
*07	125550 X	69001	-0-	-56549	-0-	50775	3	18226	9	Y	16569	16452	0	117
*08	126027 X	126027	-0-	-0-	-0-	93897	3	32130	9	Y	29209	29136	0	190

LONESTAR STATE		WELL #:		1H		RRCID -> 288881		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH		9613 PERF.10184 - 20151		
*11	SHUT IN	35136	-0-	35136	35136	29344	3	5792	9	Y	5265	5202	0	22
12	SHUT IN	168502	-0-	168502	203638	133844	3	34658	9	Y	31507	31287	0	132
01	SHUT IN	83155	-0-	83155	286793	63822	3	19333	9	Y	17575	17547	0	160
*02	SHUT IN	109702	-0-	109702	396495	87834	3	21868	9	Y	19880	19906	0	134
*03	SHUT IN	63078	-0-	63078	459573	50037	3	13041	9	Y	11855	11925	0	64
*04	SHUT IN	79359	-0-	79359	538932	62235	3	17124	9	Y	15567	15388	0	67
*05	SHUT IN	187002	-0-	187002	725934	149173	3	37829	9	Y	34390	34364	0	93
*06	799607 X	73673	-0-	-725934	-0-	58434	3	15239	9	Y	13854	13743	0	204
*07	130975 X	49873	-0-	-81102	-0-	38902	3	10971	9	Y	9974	10108	0	70
08	130975 X	23964	-0-	-107011	-0-	20521	3	3443	9	Y	3130	3180	0	20

LONESTAR STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 288946		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH		9790 PERF.10356 - 20417		
*11	SHUT IN	34262	-0-	34262	34262	28595	3	5667	9	Y	5152	5090	0	22
12	SHUT IN	281995	-0-	281995	316257	231773	3	50222	9	Y	45656	45337	0	191
01	SHUT IN	226850	-0-	226850	543107	181790	3	45060	9	Y	40964	40782	0	373
*02	SHUT IN	39107	-0-	39107	582214	32456	3	6651	9	Y	6046	6378	0	41
*03	SHUT IN	104967	-0-	104967	687181	84727	3	20240	9	Y	18400	18341	0	100
*04	SHUT IN	103515	-0-	103515	790696	84347	3	19168	9	Y	17425	17225	0	75
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	790696					Y	-0-	75	0	-0-
*06	790696 X	-0-	-0-	-790696	-0-					Y	-0-			-0-
*07	164796 X	51407	-0-	-113389	-0-	42473	3	8934	9	Y	8122	8065	0	57
*08	164796 X	32162	-0-	-132634	-0-	28837	3	3325	9	Y	3023	3060	0	20

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03	0	25762	-0-	25762	25762	20017 3	5745 9	Y	5223	5199 0	24		
*04	136435 X	110673	-0-	-25762	-0-	86503 3	24170 9	Y	21973	21908 0	89		
*05	77307 X	77307	-0-	-0-	-0-	58490 3	18817 9	Y	17106	17111 0	84		
*06	46380 X	6552	-0-	-39828	-0-	5104 3	1448 9	Y	1316	1382 0	18		
*07	166258 X	166258	-0-	-0-	-0-	130439 3	35819 9	Y	32563	32160 0	193	228	1
*08	157883 X	157883	-0-	-0-	-0-	127747 3	30136 9	Y	27396	27464 0	125		

BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530	
*11	SHUT IN	66637	-0-	66637	66637	50774 3	15863 9	N	14421	14247 0	113	1	71
12	SHUT IN	243015	-0-	243015	309652	196005 3	47010 9	N	42736	42438 0	180	1	179
01	SHUT IN	247692	-0-	247692	557344	194993 3	52699 9	N	47908	47651 0			436
*02	SHUT IN	180125	-0-	180125	737469	144603 3	35522 9	N	32293	32512 0			217
*03	SHUT IN	163125	-0-	163125	900594	129809 3	33316 9	N	30287	30340 0			164
*04	SHUT IN	126212	-0-	126212	1026806	100204 3	26008 9	N	23644	23373 0	334	1	101
*05	SHUT IN	127507	-0-	127507	1154313	99064 3	28443 9	N	25857	25888 0			70
*06	1194208 X	39895	-0-	-1154313	-0-	33232 3	6663 9	N	6057	6038 0			89
*07	178983 X	178983	-0-	-0-	-0-	154953 3	24030 9	N	21845	21780 0			154
08	162657 X	87281	-0-	-75376	-0-	69910 3	17371 9	N	15792	15843 0			103

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289	
*11	SHUT IN	45625	-0-	45625	45625	38516 3	7109 9	Y	6463	6385 0	51	1	27
12	SHUT IN	227491	-0-	227491	273116	176034 3	51457 9	Y	46779	46452 0	158	1	196
01	SHUT IN	213602	-0-	213602	486718	165246 3	48356 9	Y	43960	43756 0			400
*02	SHUT IN	164888	-0-	164888	651606	128629 3	36259 9	Y	32963	33141 0			222
*03	SHUT IN	91333	-0-	91333	742939	70614 3	20719 9	Y	18835	18955 0			102
*04	SHUT IN	72378	-0-	72378	815317	54468 3	17910 9	Y	16282	16095 0	219	1	70
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	815317			Y	-0-	70 0			-0-
06	815317 X	-0-	-0-	-815317	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*07	185969 X	31215	-0-	-154754	-0-	23077 3	8138 9	Y	7398	7346 0			52
08	185969 X	22174	-0-	-163795	-0-	18601 3	3573 9	Y	3248	3279 0			21

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059	
*03	SHUT IN	20660	-0-	20660	20660	15602 3	5058 9	Y	4598	4576 0			22
*04	SHUT IN	104429	-0-	104429	125089	79724 3	24705 9	Y	22459	22390 0			91
*05	SHUT IN	101514	-0-	101514	226603	75201 3	26313 9	Y	23921	23894 0			118
*06	SHUT IN	8278	-0-	8278	234881	6184 3	2094 9	Y	1904	1996 0			26
*07	SHUT IN	181301	-0-	181301	416182	139103 3	42198 9	Y	38362	37893 0	268	1	227
08	SHUT IN	205160	-0-	205160	621342	160431 3	44729 9	Y	40663	40705 0			185

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	9680	PERF. N/A		
*03	SHUT IN	18575	-0-	18575	18575	13946 3	4629 9	Y	4208	4188 0			20
*04	SHUT IN	107073	-0-	107073	125648	81450 3	25623 9	Y	23294	23220 0			94
*05	SHUT IN	164157	-0-	164157	289805	122750 3	41407 9	Y	37643	37551 0			186
*06	SHUT IN	73131	-0-	73131	362936	55899 3	17232 9	Y	15665	15636 0			215
*07	SHUT IN	170714	-0-	170714	533650	133608 3	37106 9	Y	33733	33512 0	236	1	200
08	SHUT IN	156060	-0-	156060	689710	121114 3	34946 9	Y	31769	31824 0			145

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461	
*02	0	72094	-0-	72094	94127	56162 3	15932 9	Y	14484	14386 0			98
*03	194235 X	100108	-0-	-94127	-0-	76546 3	23562 9	Y	21420	21402 0			116
*04	75203 X	75203	-0-	-0-	-0-	56111 3	19092 9	Y	17356	17157 0	241	1	74
*05	116520 X	116520	-0-	-0-	-0-	86404 3	30116 9	Y	27378	27378 0			74
*06	69620 X	69620	-0-	-0-	-0-	52702 3	16918 9	Y	15380	15228 0			226
*07	67735 X	65071	-0-	-2664	-0-	51187 3	13884 9	Y	12622	12759 0			89
*08	51629 X	51629	-0-	-0-	-0-	39944 3	11685 9	Y	10623	10643 0			69

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	SHUT IN	86413	-0-	86413	108354	64296	3	22117	9	Y	20106	19971	0	135
*03	SHUT IN	176233	-0-	176233	284587	134674	3	41559	9	Y	37781	37712	0	204
*04	SHUT IN	135438	-0-	135438	420025	103901	3	31537	9	Y	28670	28340	0	123
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	420025					Y	-0-	123	0	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	420025					Y	-0-			-0-
*07	528084 X	108059	-0-	-420025	-0-	82427	3	25632	9	Y	23302	23138	0	164
*08	132428 X	132428	-0-	-0-	-0-	101930	3	30498	9	Y	27725	27709	0	180
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	9953	PERF. N/A			
*02	SHUT IN	84583	-0-	84583	106376	62172	3	22411	9	Y	20374	20237	0	137
*03	SHUT IN	131058	-0-	131058	237434	101108	3	29950	9	Y	27227	27217	0	147
*04	SHUT IN	114303	-0-	114303	351737	88968	3	25335	9	Y	23032	22767	0	99
*05	SHUT IN	5850	-0-	5850	357587	4608	3	1242	9	Y	1129	1225	0	3
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357587					Y	-0-	3	0	-0-
*07	SHUT IN	72333	-0-	72333	429920	56819	3	15514	9	Y	14104	14005	0	99
08	SHUT IN	126104	-0-	126104	556024	98651	3	27453	9	Y	24957	24894	0	162
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059		
*02	SHUT IN	75999	-0-	75999	98109	52620	3	23379	9	Y	21254	21111	0	143
*03	SHUT IN	159481	-0-	159481	257590	119303	3	40178	9	Y	36525	36470	0	198
*04	SHUT IN	135502	-0-	135502	393092	103296	3	32206	9	Y	29278	28942	0	125
*05	SHUT IN	3332	-0-	3332	396424	2571	3	761	9	Y	692	815	0	2
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	396424					Y	-0-	2	0	-0-
*07	468524 X	72100	-0-	-396424	-0-	55202	3	16898	9	Y	15362	15254	0	108
08	125581 X	95409	-0-	-30172	-0-	72453	3	22956	9	Y	20869	20841	0	136
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317		
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	25279 X	-0-	-0-	-25279	-0-					Y	-0-			-0-
*05	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	44610 X	-0-	-0-	-44610	-0-					Y	-0-			-0-
*07	46097 X	-0-	-0-	-46097	-0-					Y	-0-			-0-
08	46097 X	-0-	-0-	-46097	-0-					Y	-0-			-0-
EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854		WELL #:		1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9780	- 16647
COLT 45 STATE UNIT														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.				253162										
STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	3750 - 4500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10000 - 14302		
03	26226 X	21811	-0-	-4415	-0-	18585	3	1748	4	N	1344	1377	1	560
						1478	9							
04	26550 X	21082	-0-	-5468	-0-	18789	3	912	4	N	1255	1316	1	499
						1381	9							
05	29016 X	14216	-0-	-14800	-0-	12685	3	603	4	N	844	1102	1	241
						928	9							
06	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-			241
*07	T. A.	13684	-0-	13684	13684	13171	2	103	4	N	373			614
						410	9							
08	T. A.	38881	-0-	38881	52565	6556	1	30306	2	N	1358	1500	1	472
						525	4	1494	9					

STATE GATEWAY 22		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653 - 16055		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			368
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			368

STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9990 - 14394		
03	12710 X	12053	-0-	-657	-0-	10514	3	770	4	N	699	735	1	482
						769	9							
04	12330 X	12237	-0-	-93	-0-	11120	3	425	4	N	629	748	1	363
						692	9							
05	12834 X	7964	-0-	-4870	-0-	7226	3	291	4	N	406	558	1	211
						447	9							
06	2898 X	-0-	-0-	-2898	-0-					N	-0-			211
*07	T. A.	7635	-0-	7635	7635	7246	2	13	4	N	342			553
						376	9							
08	T. A.	33350	-0-	33350	40985	10344	1	21938	2	N	731	928	1	356
						264	4	804	9					

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802		
03	31124 X	319	-0-	-30805	-0-	199	4	120	9	N	109			109
04	28110 X	6522	-0-	-21588	-0-	4385	3	939	4	N	1089	931	1	267
						1198	9							
05	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-	167	1	100
06	70 X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-			100
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			155
*08	T. A.	1093	-0-	1093	1093	593	1	477	2	N	-0-			155
						23	4							

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ORBISON 28		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6H		RRCID -> 280226	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10433	- 13042								
03	19871 X	17064	-0-	-2807	-0-	14497 798	3 9	1769	4	N	725	758	1			643
04	18840 X	17535	-0-	-1305	-0-	15831 701	3 9	1003	4	N	637	731	1			549
05	20801 X	12372	-0-	-8429	-0-	11307 472	3 9	593	4	N	429	540	1			438
06	4697 X	-0-	-0-	-4697	-0-					N	-0-					438
*07	T. A.	13119	-0-	13119	13119	12160 145	2 9	814	4	N	132					570
08	T. A.	27730	-0-	27730	40849	25556 532	2 9	1642	4	N	484	365	1			689

SANTANA 29		WELL #: 2H		RRCID -> 281470	COMPL. DATE 10/02/2016	TOTAL DEPTH 10007	PERF.10450	- 14402								
03	39886 X	39886	-0-	-0-	-0-	36149 1586	3 9	2151	4	N	1442	1466	1			477
04	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	36013 1430	3 9	1050	4	N	1300	1309	1			468
05	41199 X	26803	-0-	-14396	-0-	25163 937	3 9	703	4	N	852	1062	1			258
06	9303 X	-0-	-0-	-9303	-0-					N	-0-					258
*07	T. A.	32576	-0-	32576	32576	32163 375	2	413	9	N	375					633
08	T. A.	21408	-0-	21408	53984	21023 2	2	385	9	N	350	380	1			603

STATE GATEWAY 38		WELL #: 2H		RRCID -> 282664	COMPL. DATE 01/07/2017	TOTAL DEPTH 9818	PERF.10290	- 16728								
03	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					232
04	17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					232
05	8866 X	2	-0-	-8864	-0-	2	3			N	-0-					232
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

ALLMAN 24		WELL #: 6H		RRCID -> 283015	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL DEPTH 9897	PERF.10087	- 15972								
03	46655 X	-0-	-0-	-46655	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	22290 X	-0-	-0-	-22290	-0-					Y	-0-					-0-
05	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	-0-					-0-
06	350 X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140	COMPL. DATE 09/04/2017	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4000	- 4800								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ALLMAN 24		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	DLQ G-10	183933	-0-	183933	556297	169357	3	7112	4	Y	6785	6637	1	845
04	DLQ G-10	169689	-0-	169689	725986	159057	3	3959	4	Y	6066	6357	1	554
05	DLQ G-10	115803	-0-	115803	841789	109268	3	2545	4	Y	3627	3779	1	402
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	841789	2133	9			Y	-0-			402
*07	T. A.	60623	-0-	60623	902412	58231	2	259	4	Y	1939	1683	1	658
*08	T. A.	151361	-0-	151361	1053773	144958	2	1231	4	Y	4702	4630	1	730

STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE GATEWAY 22		WELL #: 6H		RRCID -> 289058	COMPL. DATE 12/16/2018	TOTAL DEPTH 7878	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JETTA PERMIAN, LP TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		432284 WELL #: 1H		RRCID -> 285578	COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL DEPTH 9805	PERF.10191 - 12423								
03	11501 X	11213	-0-	-288	-0-	9882	3	33	4	N	1180	1675	1	2 8	386
04	11130 X	1796	-0-	-9334	-0-	1298	9	2	4	N	180	495	1	1 8	70
05	11749 X	8972	-0-	-2777	-0-	1596	3	198	9	N	881	738	1	4 8	209
*06	11370 X	10857	-0-	-513	-0-	7838	3	969	9	N	1053	751	1		511
*07	11749 X	11117	-0-	-632	-0-	9699	2	1158	9	N	1059	1306	1	4 8	260
08	11222 X	11115	-0-	-107	-0-	9952	2	1217	9	N	1106	934	1		432

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #: 1H		RRCID -> 285603	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH 9945	PERF.10610 - 15410								
03	40858 X	30785	-0-	-10073	-0-	21823	3	8065	4	N	815	1076	1		448
04	35670 X	5116	-0-	-30554	-0-	897	9	3636	3	N	156	500	1		104
05	35123 X	19278	-0-	-15845	-0-	172	9	18387	3	N	313	180	1		237
*06	32940 X	25847	-0-	-7093	-0-	344	9	207	1	N	762	561	1		438
07	33015 X	24831	-0-	-8184	-0-	2422	4	838	9	N	765	928	1		275
08	30783 X	24350	-0-	-6433	-0-	230	1	23759	2	N	817	722	1	13 8	357

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284																
JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		31651 X	24435	-0-	-7216	-0-		467	1	20941	3	N	2104	2271	1	386
								713	4	2314	9					
04		27900 X	22741	-0-	-5159	-0-		567	1	19461	3	N	1815	2058	1	143
								716	4	1997	9					
05		28830 X	22291	-0-	-6539	-0-		516	1	18044	3	N	1776	1723	1	196
								1777	4	1954	9					
*06		25380 X	17357	-0-	-8023	-0-		245	1	15016	2	N	1353	1113	1	436
								608	4	1488	9					
07		25358 X	15392	-0-	-9966	-0-		220	1	12967	2	N	1259	1277	1	418
								820	4	1385	9					
08		24428 X	13906	-0-	-10522	-0-		208	1	12074	2	N	1155	1086	1	484
								353	4	1271	9					

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150																
03		9920 X	6753	-0-	-3167	-0-		155	1	6291	3	N	279	182	1	218
								307	9							
04		9600 X	6659	-0-	-2941	-0-		150	1	6226	3	N	257	358	1	117
								283	9							
05		9920 X	6762	-0-	-3158	-0-		150	1	6342	3	N	245	167	1	195
								270	9							
*06		8490 X	6307	-0-	-2183	-0-		6048	2	2	4	N	234	178	1	251
								257	9							
07		7626 X	6317	-0-	-1309	-0-		5991	2	326	9	N	296	191	1	356
08		6882 X	6287	-0-	-595	-0-		5810	2	190	4	N	261	377	1	240
								287	9							

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542																
03		89497 X	69009	-0-	-20488	-0-		223	1	63990	3	N	4360	4374	1	362
								4796	9							
04		86610 X	63614	-0-	-22996	-0-		220	1	58809	3	N	4168	4298	1	232
								4585	9							
05		88908 X	64831	-0-	-24077	-0-		224	1	60024	3	N	4166	4196	1	202
								4583	9							
*06		81150 X	61253	-0-	-19897	-0-		209	1	55882	2	N	3821	3370	1	653
								959	4	4203	9					
07		69006 X	62460	-0-	-6546	-0-		207	1	57426	2	N	3871	3964	1	560
								569	4	4258	9					
08		69006 X	60870	-0-	-8136	-0-		213	1	56420	2	N	3729	3829	1	447
								135	4	4102	9					

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793																
03		133393 X	42940	-0-	-90453	-0-		121	1	34978	3	N	4732	3981	1	887
								2636	4	5205	9					
04		118830 X	8488	-0-	-110342	-0-		51	1	7640	3	N	724	1402	1	209
								1	4	796	9					
05		111538 X	-0-	-0-	-111538	-0-						N	-0-			209
*06		50610 X	-0-	-0-	-50610	-0-						N	3			212
07		42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-						N	-0-			212
08		42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-						N	4			216

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
JETTA PERMIAN, LP //CONT.// 432284															
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		0 W	40592	-0-	40592	290046	216	1	35424	3	N	3955	3855	1	459
							601	4	4351	9					
*04		0 W	38067	-0-	38067	328113	212	1	33853	3	N	3638	3597	1	500
							4002	9							
*05		0 W	37687	-0-	37687	365800	260	1	32378	3	N	3537	3412	1	625
							1158	4	3891	9					
*06		0 W	35209	-0-	35209	401009	302	1	30752	2	N	3278	2981	1	922
							549	4	3606	9					
*07		0 W	34867	-0-	34867	435876	329	1	29425	2	N	3430	3575	1	777
							1340	4	3773	9					
*08		0 W	34262	-0-	34262	470138	304	1	26630	2	N	3149	2940	1	865
							3864	4	3464	9					

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765															
03		132990 X	74973	-0-	-58017	-0-	193	1	65380	3	N	6749	6892	1	309
							1976	4	7424	9					
04		71328 X	71328	-0-	-0-	-0-	186	1	61964	3	N	6231	6041	1	499
							2324	4	6854	9					
05		117583 X	68046	-0-	-49537	-0-	189	1	57570	3	N	6148	6059	1	588
							3524	4	6763	9					
*06		107040 X	63142	-0-	-43898	-0-	176	1	55748	2	N	5406	5626	1	368
							1271	4	5947	9					
07		86924 X	62516	-0-	-24408	-0-	192	1	55334	2	N	5608	5670	1	306
							821	4	6169	9					
08		74958 X	57656	-0-	-17302	-0-	209	1	51590	2	N	5057	4939	1	415
							294	4	5563	9			9	8	

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872															
03		278039 X	100512	-0-	-177527	-0-	212	1	90874	3	N	8569	8462	1	407
							9426	9							
04		269070 X	82316	-0-	-186754	-0-	194	1	74028	3	N	7358	7393	1	372
							8094	9							
05		138632 X	32738	-0-	-105894	-0-	88	1	29524	3	N	2842	3076	1	138
							3126	9							
*06		114600 X	57727	-0-	-56873	-0-	168	1	52514	2	N	4519	3784	1	873
							74	4	4971	9					
07		118420 X	21578	-0-	-96842	-0-	103	1	19473	2	N	1820	2266	1	427
							2002	9							
08		100502 X	58282	-0-	-42220	-0-	571	1	48411	2	N	4288	3975	1	731
							4583	4	4717	9			9	8	

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652															
03		117831 X	58060	-0-	-59771	-0-	209	1	48534	3	N	4708	4387	1	729
							4138	4	5179	9					
04		114030 X	55604	-0-	-58426	-0-	210	1	45325	3	N	4432	4728	1	433
							5194	4	4875	9					
05		71207 X	51060	-0-	-20147	-0-	189	1	34528	3	N	3310	3637	1	106
							5809	4	6893	5					
*06		56190 X	54003	-0-	-2187	-0-	2697	1	45816	2	N	3826	2995	1	937
							1281	4	4209	9					
07		62245 X	62245	-0-	-0-	-0-	3720	1	40412	2	N	4119	4585	1	471
							13582	4	4531	9					
08		58063 X	55726	-0-	-2337	-0-	3720	1	35512	2	N	3918	3867	1	505
							12184	4	4310	9			17	8	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
JETTA PERMIAN, LP		//CONT.// 432284												
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #: 61H		RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9809 - 18415			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	SHUT IN	122837	-0-	122837	880550	198	1	109161	3	N	5717	5583	1	447
						7189	4	6289	9					
04	1022292 X	141742	-0-	-880550	-0-	252	1	130092	3	N	6397	6012	1	832
						4361	4	7037	9					
05	160301 X	121889	-0-	-38412	-0-	148	1	111916	3	N	5660	6238	1	254
						3599	4	6226	9					
*06	155130 X	100394	-0-	-54736	-0-	223	1	91134	2	N	4250	3926	1	578
						4362	4	4675	9					
07	160301 X	93064	-0-	-67237	-0-	306	1	74231	2	N	4079	3891	1	766
						14040	4	4487	9					
08	146475 X	85630	-0-	-60845	-0-	227	1	73921	2	N	3886	3802	1	18 8 776
						7207	4	4275	9					
MANHATTAN STATE 55 28-33		WELL #: 51H		RRCID ->	288816	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	10395 - 19395			
03	301971 X	262032	-0-	-39939	-0-	606	1	228838	3	N	19150	19552	1	997
						11523	4	21065	9					
04	292230 X	227621	-0-	-64609	-0-	486	1	208956	3	N	15514	15500	1	1011
						1114	4	17065	9					
05	301971 X	206808	-0-	-95163	-0-	522	1	180509	3	N	13485	14362	1	134
						10943	4	14834	9					
*06	292230 X	181239	-0-	-110991	-0-	298	1	159646	2	N	11636	11108	1	662
						8495	4	12800	9					
07	301971 X	176628	-0-	-125343	-0-	305	1	125112	2	N	10472	10486	1	648
						39692	4	11519	9					
08	262043 X	162239	-0-	-99804	-0-	302	1	136906	2	N	9963	9438	1	26 8 1147
						14072	4	10959	9					
LUXE OPERATING LLC		511772												
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287273	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9903 - 16352			
03	60419 X	51463	-0-	-8956	-0-	1247	1	41129	3	N	5359	5399	0	10 8 264
						3192	4	5895	9					
04	58470 X	42645	-0-	-15825	-0-	1205	1	21971	3	N	4284	4353	0	195
						14757	4	4712	9					
05	58187 X	-0-	-0-	-58187	-0-					N	-0-			195
06	46770 X	38216	-0-	-8554	-0-	1058	1	20821	3	N	4131	4016	0	21 8 289
						11793	4	4544	9					
*07	51460 X	40960	-0-	-10500	-0-	1256	1	26785	3	N	4403	4354	0	4 8 338
						8076	4	4843	9					
08	51460 X	48411	-0-	-3049	-0-	1078	1	39926	3	N	4759	4678	0	17 8 419
						2172	4	5235	9					
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289187	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	13327 - 19129			
03	0	103325	-0-	103325	786301	1339	1	86161	3	N	4687	4574	0	15 8 362
						10669	4	5156	9					
04	870662 X	84361	-0-	-786301	-0-	1230	1	74427	3	N	3502	3722	0	142
						4852	4	3852	9					
05	180265 X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-			142
06	174450 X	-0-	-0-	-174450	-0-					N	-0-			142
07	180265 X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-			142
08	180265 X	-0-	-0-	-180265	-0-					N	-0-			142

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
TXL 37				WELL #: W201PA	RRCID -> 279027	COMPL. DATE 10/15/2015	TOTAL DEPTH 11595	PERF.11875	- 16350						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		28706 X	20443	-0-	-8263	-0-	1271	1	17867	2	N	1186	1293	1	598
							1305	9							
04		29070 X	5220	-0-	-23850	-0-	226	1	4721	2	N	248	551	1	295
							273	9							
05		30039 X	4708	-0-	-25331	-0-	123	1	4254	2	N	301			596
							331	9							
06		29315 X	29315	-0-	-0-	-0-	1203	1	26378	2	N	1576	1847	1	325
							1734	9							
07		29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	1271	1	26190	2	N	1484	1286	1	523
							1632	9							
*08		28943 X	28943	-0-	-0-	-0-	1271	1	26092	2	N	1436	1450	1	509
							1580	9							

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC				578467											
COVINGTON STATE 1				WELL #: 1H	RRCID -> 278439	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8415	- 12170						
03		32519 X	24582	-0-	-7937	-0-	24551	3	31	9	N	28			523
04		31470 X	28199	-0-	-3271	-0-	28173	3	26	9	N	24			547
05		32519 X	17636	-0-	-14883	-0-	17622	3	14	9	N	13			560
06		30750 X	21591	-0-	-9159	-0-	21560	3	31	9	N	28			588
07		31031 X	19607	-0-	-11424	-0-	19593	3	14	9	N	13			601
08		29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					N	NO RPT			601

STEVE STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 278599	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8405	- 12533						
03		17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	17814	3	47	9	N	43	189	1	288
04		21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	21820	3	29	9	N	26			314
05		16058 X	12824	-0-	-3234	-0-	12798	3	26	9	N	24			338
06		17280 X	4898	-0-	-12382	-0-	4884	3	14	9	N	13			351
07		22568 X	4112	-0-	-18456	-0-	4101	3	11	9	N	10			361
08		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT			361

STEVE STATE				WELL #: 3H	RRCID -> 283068	COMPL. DATE 05/23/2017	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8077	- 12320						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			312

COVINGTON STATE 13				WELL #: 2H	RRCID -> 283462	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 7986	- 15172						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339

PLUMMER STATE NEVILL 16-21				WELL #: 5HA	RRCID -> 284679	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8632	- 15136						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			500
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			500
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			500
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			500
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			500
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			500

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC			//CONT.//		578467							
PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14			WELL #:		4HA	RRCID ->	284762	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	7425	PERF.11414 - 15614
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
O	CODE											

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27			WELL #:		3HA	RRCID ->	285042	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8606 - 15306
03	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-	-0-					N	2770
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-	-0-					N	2770
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	-0-					N	2770
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-	-0-					N	2770
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2770
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2770

PLUMMER STATE 20-29			WELL #:		2HA	RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8356 - 15510
03	40672 X	25603	-0-	-15069	-0-	-0-	1358	3	24118	4	N	3597
							127	9				
04	39060 X	-0-	-0-	-39060	-0-	-0-					N	3597
05	37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-	-0-					N	3597
06	32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-	-0-					N	3597
07	32922 X	-0-	-0-	-32922	-0-	-0-					N	3597
08	25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-0-	-0-					N	3597

PLUMMER STATE 32			WELL #:		6HA	RRCID ->	289811	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 9042 - 12804
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIVE OAK STATE 8-5			WELL #:		1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8584 - 15869
*11	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	-0-	7978	3	7579	4	N	1117
							1229	9				
*12	228687 X	178345	-0-	-50342	-0-	-0-	159874	3	4128	4	N	1180
							14343	9				
*01	228687 X	146285	-0-	-82402	-0-	-0-	135102	3	600	4	N	1180
							10583	9				
*02	213933 X	138106	-0-	-75827	-0-	-0-	119451	3	9051	4	N	1159
							9604	9				
*03	228687 X	176770	-0-	-51917	-0-	-0-	63638	3	103196	4	N	1420
							9936	9				
*04	221310 X	23414	-0-	-197896	-0-	-0-	15774	4	7640	9	N	1144
*05	228687 X	40933	-0-	-187754	-0-	-0-	31239	3	7614	4	N	3035
							2080	9				
*06	221310 X	141497	-0-	-79813	-0-	-0-	124449	3	9578	4	N	1185
							7470	9				
*07	228687 X	119078	-0-	-109609	-0-	-0-	105226	3	8265	4	N	1159
							5587	9				
08	228687 X	NO RPT	-0-	-228687	-0-	-0-					N	1159

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
SATURN SWD OPERATING LLC				748767										
DOUBLE C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 - 4630	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2728 - 4718	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD				WELL #:	4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	2650 - 4900	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE C SWD				WELL #:	3	RRCID ->	285844	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	2690 - 4890	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082										
HUEY STATE 24				WELL #:	1H	RRCID ->	282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115 - 12715	
03	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	18356 3	Y	586	569	1	87	
							897 4	645 9						
04	18300 X	13420	-0-	-4880	-0-	-0-	112 1	12772 3	Y	415	426	1	76	
							79 4	457 9						
05	18910 X	12250	-0-	-6660	-0-	-0-	9879 3	2214 4	Y	143	114	1	105	
							157 9							
06	24086 X	24086	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	22907 3	Y	569	586	1	88	
							419 4	626 9						
07	DLQ G-10	21795	-0-	21795	21795	21795	21224 3	571 9	Y	519	516	1	91	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21795	21795			Y	NO RPT			91	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
NORMAN STATE 14		WELL #:		1H	RRCID -> 282746	COMPL. DATE 01/21/2017	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 8253	- 17950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	97309 X	93416	-0-	-3893	-0-	674 1	82245 3	Y	5747	5576 1	727
						4175 4	6322 9				
04	94170 X	79150	-0-	-15020	-0-	532 1	73191 3	Y	4585	4713 1	599
						383 4	5044 9				
05	97309 X	31785	-0-	-65524	-0-	26620 3	4295 4	Y	791	628 1	762
						870 9					
06	107838 X	107838	-0-	-0-	-0-	593 1	99286 3	Y	5584	5751 1	595
						1817 4	6142 9				
07	DLQ G-10	99173	-0-	99173	99173	545 1	93226 3	Y	4911	4877 1	629
						5402 9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99173			Y	NO RPT		629

HUEY STATE 24		WELL #:		2H	RRCID -> 283776	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 7879	PERF. 8178	- 12914		
03	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	225 1	25994 3	Y	1858	1802 1	237
						1645 4	2044 9				
04	28140 X	19985	-0-	-8155	-0-	164 1	18178 3	Y	1326	1364 1	199
						184 4	1459 9				
05	29078 X	2376	-0-	-26702	-0-	2090 3	69 4	Y	197	156 1	240
						217 9					
06	28140 X	20162	-0-	-7978	-0-	2 1	16754 3	Y	2526	2602 1	164
						627 4	2779 9				
07	DLQ G-10	17797	-0-	17797	17797	2 1	15505 3	Y	1916	1903 1	177
						182 4	2108 9				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17797			Y	NO RPT		177

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 283883	COMPL. DATE 09/12/2017	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 7974	- 12419		
03	38378 X	32093	-0-	-6285	-0-	46 1	31065 3	Y	788	741 1	1128
						115 4	867 9				
04	37530 X	25402	-0-	-12128	-0-	16 1	24601 3	Y	702	746 1	1084
						13 4	772 9				
05	38781 X	-0-	-0-	-38781	-0-			Y	-0-		1084
06	37530 X	4	-0-	-37526	-0-	4 1		Y	-0-		1084
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 1		Y	-0-		1084
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT		1084

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID -> 284173	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7683	- 12708		
03	50623 X	50261	-0-	-362	-0-	262 1	47239 3	Y	2334	2343 1	881
						193 4	2567 9				
04	48990 X	36882	-0-	-12108	-0-	219 1	34518 3	Y	1779	1755 1	905
						188 4	1957 9				
05	50623 X	12729	-0-	-37894	-0-	8789 3	3170 4	Y	700	814 1	791
						770 9					
06	48990 X	28575	-0-	-20415	-0-	513 1	24573 3	Y	1770	1727 1	834
						1542 4	1947 9				
07	DLQ G-10	46651	-0-	46651	46651	148 1	43460 3	Y	2673	2647 1	860
						103 4	2940 9				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46651			Y	NO RPT		860

HUEY STATE 24		WELL #:		4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8706	- 18797		
03	268863 X	-0-	-0-	-268863	-0-			Y	-0-		335
04	243660 X	-0-	-0-	-243660	-0-			Y	-0-		335
05	243443 X	-0-	-0-	-243443	-0-			Y	-0-		335
06	214890 X	-0-	-0-	-214890	-0-			Y	-0-		335
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		335
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		335

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082																
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		298771 X	298771	-0-	-0-	-0-	2693	1	286186	3	Y	5952	5869	1		568
							3345	4	6547	9						
04		290867 X	290867	-0-	-0-	-0-	2810	1	278636	3	Y	5487	5552	1		503
							3385	4	6036	9						
05		287342 X	287342	-0-	-0-	-0-	279694	3	1633	4	Y	5468	5453	1		518
							6015	9								
06		305613 X	305613	-0-	-0-	-0-	1171	1	295516	3	Y	5142	5167	1		493
							3270	4	5656	9						
07		DLQ G-10	281785	-0-	281785	281785	877	1	273259	3	Y	4806	4982	1		317
							2362	4	5287	9						
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	281785					Y	NO RPT				317

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199																
03		99944 X	31720	-0-	-68224	-0-	124	1	28129	3	N	2657	2534	1		971
							544	4	2923	9						
04		96720 X	-0-	-0-	-96720	-0-					N	-0-				971
											N	-0-				971
05		99944 X	-0-	-0-	-99944	-0-					N	-0-				971
											N	-0-				971
06		94200 X	14670	-0-	-79530	-0-	20	1	13935	3	N	-0-				971
							715	4								
07		83235 X	11667	-0-	-71568	-0-	16	1	10931	3	N	-0-				971
							720	4								
08		31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					N	NO RPT				971

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375																
03		184140 X	181991	-0-	-2149	-0-	502	1	172368	3	N	4358	4156	1		481
							4327	4	4794	9						
04		178200 X	162288	-0-	-15912	-0-	121	1	152235	3	N	4910	4984	1		407
							4531	4	5401	9						
05		184140 X	158223	-0-	-25917	-0-	147792	3	4836	4	N	5086	4929	1		564
							5595	9								
06		186802 X	186802	-0-	-0-	-0-	183	1	173309	3	N	5584	5366	1		782
							7168	4	6142	9						
07		184140 X	174070	-0-	-10070	-0-	113	1	163928	3	N	4331	4643	1		470
							5265	4	4764	9						
08		182001 X	NO RPT	-0-	-182001	-0-					N	NO RPT				470

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614																
03		233740 X	180547	-0-	-53193	-0-	190	1	172668	3	N	2432	2473	1		892
							5014	4	2675	9						
04		217890 X	131646	-0-	-86244	-0-	179	1	127294	3	N	1657	1696	1		853
							2350	4	1823	9						
05		214303 X	5643	-0-	-208660	-0-	2808	3	2835	4	N	-0-				853
							153	1	119731	3	N	1925	1925	1		853
06		180420 X	136109	-0-	-44311	-0-	14107	4	2118	9						
							1	1	107	9	N	97				950
07		181164 X	108	-0-	-181056	-0-					N	97				950
											N	NO RPT				950
08		180544 X	NO RPT	-0-	-180544	-0-					N	NO RPT				950

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082													
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	133734 X	132773	-0-	-961	-0-	724 1 518 4	129325 3 2206 9	Y	2005	2013 1	378		
04	119760 X	88068	-0-	-31692	-0-	544 1 500 4	85207 3 1817 9	Y	1652	1630 1	400		
05	133734 X	12142	-0-	-121592	-0-	9241 3 393 9	2508 4	Y	357	415 1	342		
06	129420 X	56871	-0-	-72549	-0-	863 1 3398 4	50935 3 1675 9	Y	1523	1486 1	379		
07	DLQ G-10	90778	-0-	90778	90778	579 1 391 4	87879 3 1929 9	Y	1754	1736 1	397		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90778			Y	NO RPT		397		

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835													
03	100832 X	100832	-0-	-0-	-0-	856 1 1069 4	91408 3 7499 9	Y	6817	6721 1	166		
04	89400 X	86495	-0-	-2905	-0-	766 1 922 4	78327 3 6480 9	Y	5891	5961 1	96		
05	92380 X	83389	-0-	-8991	-0-	76866 3 6083 9	440 4	Y	5530	5515 1	111		
06	89400 X	86846	-0-	-2554	-0-	305 1 836 4	80395 3 5310 9	Y	4827	4851 1	87		
*07	92380 X	82403	-0-	-9977	-0-	225 1 615 4	76653 3 4910 9	Y	4464	4490 1	331		
08	92380 X	NO RPT	-0-	-92380	-0-			Y	NO RPT		331		

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994													
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
*04	0 W	79553	-0-	79553	79553	376 1 420 4	73466 3 5291 9	Y	4810	4849 1	-0-		
*05	0 W	68153	-0-	68153	147706	62591 3 3966 9	1596 4	Y	3605	3598 1	7		
*06	0 W	50512	-0-	50512	198218	907 1 1805 4	43994 3 3806 9	Y	3460	3375 1	92		
*07	0 W	81687	-0-	81687	279905	347 1 231 4	77812 3 3297 9	Y	2997	2967 1	308		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	279905			Y	NO RPT		308		

DF RANCH STATE 62-22 WELL #: RRCID -> 290009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148													
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		801148									
GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 -	4506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		WELL #:		1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167 -	14819
03	28644 X	26740	-0-	-1904	-0-		1025	1	20379	3	Y	1977	1229	1	1 8 1088
							3161	4	2175	9					
04	30390 X	16352	-0-	-14038	-0-		730	1	13295	3	Y	1335	1954	1	6 8 463
							858	4	1469	9					
05	27962 X	-0-	-0-	-27962	-0-						Y	-0-			463
06	25890 X	-0-	-0-	-25890	-0-						Y	60	60	1	463
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			463
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			463

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		WELL #:		1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 -	11994
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #:		1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8166 -	12447	
*09	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-						N	-0-		-0-
*10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
 ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 1HA RRCID -> 283021 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7924 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

*09	29640 X	-0-	-0-	-29640	-0-			N	-0-			-0-
*10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

*09	32670 X	-0-	-0-	-32670	-0-			N	-0-			-0-
*10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6937 2	62 9	N	56			56
*06	63997 X	63997	-0-	-0-	-0-	61694 2	1955 4	N	316	181 1		191
						348 9						
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-	151 1		40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462															
ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*09		28980 X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-			47
*10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			47
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*05		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	7707	2	324	4	N	53			100
							58	9							
*06		52716 X	52716	-0-	-0-	-0-	50477	2	1635	4	N	549	364	1	285
							604	9							
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
08		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-	100	1	185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389															

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADMIRAL ERNEST KING STATE WELL #: 2H RRCID -> 285377 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7727 - 12160															

*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: 2HX RRCID -> 285392 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7880 - 16436															

*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622												
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891												
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12		0	W	58702	-0-	58702	58702	42378	1	16324	9	15
01		0	W	121649	-0-	121649	180351	72860	1	25417	3	15
								23372	9			
02		0	W	118505	-0-	118505	298856	84279	1	4635	3	15
								29591	9			
03		0	W	48421	-0-	48421	347277	37730	1	2075	3	459
								8616	9			
04		0	W	26006	-0-	26006	373283	19661	1	1081	3	459
								5264	9			
05		0	W	33611	-0-	33611	406894	26753	1	1471	3	459
								5387	9			
06		0	W	33353	-0-	33353	440247	28693	1	1578	3	387
								3082	9			
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	440247					387
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	440247					387

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955												
12		0		1770	-0-	1770	1770	1275	1	495	9	6
01		0		145849	-0-	145849	147619	87355	1	30473	3	6
								28021	9			
02		0		166908	-0-	166908	314527	130118	1	7156	3	6
								29634	9			
03		0		41396	-0-	41396	355923	32115	1	1766	3	549
								7515	9			
04		0		23055	-0-	23055	378978	16735	1	920	3	549
								5400	9			
05		0		34937	-0-	34937	413915	27809	1	1529	3	549
								5599	9			
06		0		64648	-0-	64648	478563	55646	1	3061	3	377
								5941	9			
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	478563					377
*08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	478563					377

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622																
NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2437	-0-	2437	2437	1755	1	682	9	N	620	615	1			5
01	0	156216	-0-	156216	158653	93563	1	32639	3	N	27285	27285	1			5
						30014	9									
02	0	165713	-0-	165713	324366	138907	1	7640	3	N	17424	17424	1			5
						19166	9									
03	0	75063	-0-	75063	399429	58688	1	3228	3	N	11952	11493	1			464
						13147	9									
04	0	39152	-0-	39152	438581	30582	1	1682	3	N	6262	6262	1			464
						6888	9									
05	0	19192	-0-	19192	457773	15276	1	840	3	N	2796	2796	1			464
						3076	9									
06	0	NO RPT	-0-	-0-	457773					N	NO RPT					464
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	457773					N	NO RPT					464
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	457773					N	NO RPT					464

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																
GENESIS EXPLORATION LLC 300193																
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122																
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	37	1			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	27	1			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	1			7
08	14B2 EXT	47	-0-	47	47	2	2	45	9	Y	41	36	1			12

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	16	1			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	1			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	23	1			8

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300																
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-	54	
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-	54	
05	144 N	75	-0-	-69 B	-0-	75 2	N	-0-	54	
06	114 N	105	-0-	-9 B	-0-	105 2	N	-0-	54	
07	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78 2	N	-0-	54	
*08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-	54	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-	66	
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-	66	
05	246 N	150	-0-	-96 B	-0-	150 2	N	-0-	66	
06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-	66	
07	372 N	156	-0-	-216 B	-0-	156 2	N	-0-	66	
*08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-	66	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588							
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT	-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012														
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561								
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2														
03	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					47
04	840 N	435	-0-	-405	-0-	435	3			N	-0-					47
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					47
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					47
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					47
08	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					47

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 -	10564
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3		N	-0-		113
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		113
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		113
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		113
07	744 N	454	-0-	-290	-0-	454	3		N	-0-		113
08	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	3		N	-0-		113

DE3 OPERATING LLC				518310								
OAK 15		WELL #:		11	RRCID ->	282188	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.10738 -	11560
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	305	3	24	9	Y	22	94
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	465	3	21	9	Y	19	61
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	382	3	18	9	Y	16	77
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	297	3	13	9	Y	12	89
07	496 N	246	-0-	-250	-0-	228	3	18	9	Y	16	58
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	339	3	13	9	Y	12	70

OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510 -	11530
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	3	23	9	Y	21	83
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	930	3	21	9	Y	19	56
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	764	3	18	9	Y	16	72
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	593	3	14	9	Y	13	85
07	992 N	474	-0-	-518	-0-	457	3	17	9	Y	15	56
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	677	3	12	9	Y	11	67

WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11495 -	11505
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1576	3	47	9	Y	43	167
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2402	3	42	9	Y	38	113
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1974	3	35	9	Y	32	145
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1532	3	28	9	Y	25	170
07	1829 N	1214	-0-	-615	-0-	1180	3	34	9	Y	31	113
08	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1749	3	24	9	Y	22	135

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ANDREWS			
VAQUERO HUNTER INC.				882761								
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 -	1394
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
AVALON TX OPERATING, LLC				037888								
RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 -	3060
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888								
ARGO KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PARKER D		WELL #: 2		RRCID -> 254272		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PARKER C		WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
AVALON TX OPERATING, LLC		//CONT.// 037888									
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
KING, E. F.				WELL #: 20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2791	- 2972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COG OPERATING LLC				166150				CNTY: ANDREWS				
DEEP ROCK				WELL #: 1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	- 2890			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2020												
FDL OPERATING, LLC				263924				CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY 34				WELL #: 3	RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 2854	- 3048			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
JONES, RC				WELL #: 9	RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2936	- 2956			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLSEN ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 3063	- 3086			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KUYKENDALL, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3001	- 3022			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GINDORF				WELL #: 3	RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3051	- 3074			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES) FDL OPERATING, LLC BASSEL ET AL		//CONT.// 33176 850 //CONT.// 263924		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
		WELL #:	8	RRCID -> 254814	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3054	- 3078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY NWS				WELL #:	1	RRCID -> 255170	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2954	- 2975		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 7				WELL #:	5	RRCID -> 255172	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4802	PERF. 3078	- 3102		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON				WELL #:	2	RRCID -> 255174	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 5991	PERF. 2968	- 2991		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACFARLANE				WELL #:	2	RRCID -> 255178	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3032	- 3054		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE AW				WELL #:	1Y	RRCID -> 255357	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3138	- 3156		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITIES				WELL #:	1Y	RRCID -> 256220	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3039	- 3059		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) FDL OPERATING, LLC ASHTON, NORA B.		//CONT.// //CONT.//	33176 850 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FUHRMAN-MASCHO (YATES) FDL OPERATING, LLC ASHTON, NORA B.		//CONT.// //CONT.//	33176 850 263924	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
		WELL #:	1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2968 - 2992	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:	1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	3138 - 3156	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 813		WELL #:	2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF.	3056 - 3080	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:	1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 - 3087	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:	12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 - 2986	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #:	4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3037 - 3148	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	84 25	1 9	239	2	Y	23	85
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	387	3	100	9	Y	91	146
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	200	3	3	9	Y	3	149
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-	149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	149

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122										
LOCKHART & BROWN 14		WELL #:		17	RRCID ->	226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 2836 - 3024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3008 - 3030	
03		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
07		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
08		372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 3009 - 3031	
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-

THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058	
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
*08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020	
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
05		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 2846 - 3032	
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
05		248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2	N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC		263924										
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)		33238 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
XTO ENERGY INC.		945936										
WILSON, H. M. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 102992		COMPL. DATE 06/21/1980		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A				
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
PRUETT, T. B. ET AL		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ELSINORE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-				N	-0-		-0-
04	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELSINORE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER			
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391								
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF. 8297 - 8441
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1765	2	64	9	N	58	98
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1689	2	68	9	N	62	160
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	739	2	13	9	N	12	172
06	1350 N	673	-0-	-677	-0-	663	2	10	9	N	9	181
07	1395 N	1039	-0-	-356	-0-	1014	2	25	9	N	23	204
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	N	34	238

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985								
LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5525 - 5570
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAWRENCE				WELL #:	2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5596 - 5683
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BAKER RESOURCES		044365												
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635												
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					6

MAJORS		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255												
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574				
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-					104
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-					104
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-					104
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-					104
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-					104
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-					104

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: GLASSCOCK						
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532				
03	2356 N	1834	-0-	-522	-0-	1682	3	152	9	N	138			279
04	2310 N	2054	-0-	-256	-0-	1889	3	165	9	N	150	183	1	246
05	2263 N	1290	-0-	-973	-0-	1184	3	106	9	N	96	198	1	144
06	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	1584	3	140	9	N	127	183	1	88
07	2108 N	1841	-0-	-267	-0-	1691	3	150	9	N	136			224
*08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1638	3	130	9	N	118	179	1	163

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

03	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-			90
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-			90
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-			90
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	767	2	1	9	N	1			90
07	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-			90
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-			90

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	464	2	72	9	N	65			141
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	484	2	73	9	N	66			207
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	507	2	74	9	N	67	185	1	89
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	490	2	64	9	N	58			147
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	491	2	75	9	N	68			215
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	496	2	58	9	N	53	178	1	90

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3			104
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			104
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-			104
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-			104
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-			104
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-			104

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.// 34532 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061							
STARS AND STRIPES		WELL #:	1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495 PERF. 3432 - 3436
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:	1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555 PERF. 2432 - 4331
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735 PERF.14630 - 15735
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIB		34639 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976							
COWDEN RANCH 'A'		WELL #:	7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2836 PERF. 3386 - 7357
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	44 2	N	-0-	-0-
04	120 #	48	-0-	-72	-0-	48 2	N	-0-	-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
06	90 #	3	-0-	-87	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07	93 #	4	-0-	-89	-0-	4 2	N	-0-	-0-
*08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200							
GIRVIN A		WELL #:	1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204 PERF. 1372 - 1390
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DIAMOND M OIL CO., INC.		216899							
REED		WELL #:	2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250 PERF. N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899										
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300				CNTY: PECOS						
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A			
SULVAN				722193				CNTY: PECOS						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 1294 - 1306			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)										CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP											
WILSON											
//CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
//CONT.// 495445											
WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MGR RESOURCES										563344	
WOODWARD											
WELL #: 563344 RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11	
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016											

OLSEN ENERGY INC.										621750	
WOODWARD "4"											
WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365											
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2	N	-0-		-0-	
04	930 N	558	-0-	-372	-0-	558 2	N	-0-		-0-	
05	961 N	81	-0-	-880	-0-	81 2	N	-0-		-0-	
06	870 N	502	-0-	-368	-0-	502 2	N	-0-		-0-	
07	589 N	344	-0-	-245	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-	

OGDEN										WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ARCO "75"										WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GIRVINTEX (YATES)										35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY	
APACHE CORPORATION										027200	
GIRVIN "A"											
WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194											
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719										
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4079 - 4392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
CINNABAR OPERATING, LLC		153510										
HUGHES KENT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4470 - 4550		

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5200 - 5790		

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7125 - 9877		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
THOMPSON, J. CLEO		855610										
DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3476 - 3484		

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2020 - P/A 03/24/20												

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290		PERF.16336 - 16462		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		35652 062 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR							
WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384 - 5777								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5378 - 5530						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 6281						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	241	9	Y	219	214	0		5
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3	176	9	Y	160	162	0		3
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3	108	9	Y	98	99	0		2
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	-0-	301	3	175	9	Y	159	157	0		4
08	DLQ G-10	601	-0-	601	601	601	413	3	188	9	Y	171	170	0		5

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130						
03	356 N	129	-0-	-227	-0-	-0-	110	3	19	9	Y	17	14	0		6
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	26	9	Y	24	25	0		5
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	4	0		1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	13	9	Y	12	10	0		3
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	128	3	23	9	Y	21	18	0		6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 5562 - 6455						
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	32	32	1		1
							35	9								
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	132	3	N	29	29	0		1
							32	9								
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	148	3	N	27	27	0		1
							30	9								
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	-0-	1	1	85	3	N	17	18	0		-0-
							19	9								
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	147	3	N	27	26	0		1
							30	9								
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	139	3	N	28	28	0		1
							31	9								

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566 - 6375						
03	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	-0-	10505	3	35	9	N	32	32	1		1
04	8850 X	8491	-0-	-359	-0-	-0-	8459	3	32	9	N	29	29	0		1
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	-0-	9423	3	30	9	N	27	27	0		1
06	8940 X	5591	-0-	-3349	-0-	-0-	5572	3	19	9	N	17	18	0		-0-
07	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	-0-	9812	3	30	9	N	27	26	0		1
08	9238 X	4643	-0-	-4595	-0-	-0-	4628	3	15	9	N	14	15	0		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10192	3	106	9	N	96	96	1	2
04	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8151	3	97	9	N	88	88	0	2
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7523	3	89	9	N	81	81	0	2
06	5730 X	4846	-0-	-884	-0-	4789	3	57	9	N	52	53	0	1
07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8565	3	88	9	N	80	79	0	2
*08	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7005	3	86	9	N	78	78	0	2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420				
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	5	1	2469	3	N	64	64	1	1
						70	9							
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	4	1	2139	3	N	59	59	0	1
						65	9							
05	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	5	1	2070	3	N	54	54	0	1
						59	9							
06	2130 N	1384	-0-	-746	-0-	4	1	1341	3	N	35	35	0	1
						39	9							
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	4	1	2190	3	N	53	53	0	1
						58	9							
08	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	3	1	1693	3	N	58	57	0	2
						64	9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442				
03	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	9476	3	106	9	N	96	96	1	2
04	8700 X	7728	-0-	-972	-0-	7631	3	97	9	N	88	88	0	2
05	8990 X	8588	-0-	-402	-0-	8499	3	89	9	N	81	81	0	2
06	8700 X	5083	-0-	-3617	-0-	5026	3	57	9	N	52	53	0	1
07	8990 X	8939	-0-	-51	-0-	8851	3	88	9	N	80	79	0	2
08	8990 X	8183	-0-	-807	-0-	8088	3	95	9	N	86	85	0	3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452				
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	11	1	5746	3	N	32	32	1	1
						35	9							
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	10	1	4979	3	N	29	29	0	1
						32	9							
05	5673 X	4859	-0-	-814	-0-	11	1	4818	3	N	27	27	0	1
						30	9							
06	5490 X	3324	-0-	-2166	-0-	11	1	3294	3	N	17	18	0	-0-
						19	9							
07	5673 X	5585	-0-	-88	-0-	11	1	5544	3	N	27	26	0	1
						30	9							
08	5673 X	4324	-0-	-1349	-0-	9	1	4284	3	N	28	28	0	1
						31	9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348				
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	14	1	3554	3	N	66	66	1	1
						73	9							
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	13	1	3280	3	N	73	72	0	2
						80	9							
05	3255 X	2855	-0-	-400	-0-	13	1	2836	3	N	5	7	0	-0-
						6	9							
06	3510 X	1850	-0-	-1660	-0-	12	1	1836	3	N	2	2	0	-0-
						2	9							
07	3627 X	245	-0-	-3382	-0-	12	1	230	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
08	3627 X	1815	-0-	-1812	-0-	13	1	1796	3	N	5	5	0	-0-
						6	9							

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5300 - 5775				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CLYDE -B-		WELL #:		152	RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #:		155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #:		154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	PERF. N/A				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A				
03	3000 N	1819	-0-	-1181	436	1819	3			Y	-0-				-0-
04	2092 N	1656	-0-	-436	-0-	1656	3			Y	-0-				-0-
05	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	1306	3			Y	-0-				-0-
06	1710 N	778	-0-	-932	-0-	778	3			Y	-0-				-0-
07	1652 N	1266	-0-	-386	-0-	1266	3			Y	-0-				-0-
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-				-0-

CLYDE -B-		WELL #:		158	RRCID ->	038208	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	3970	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
SUNDOWN ENERGY LP		1851		829482								
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1947 2	N	-0-			-0-
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-			-0-
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
*07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-			-0-
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192								
JESSIE B				WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890		
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623		
03		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
*08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #: 598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914						
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	91	3	30	9	N	27	27	0	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	93	3	31	9	N	28	28	0	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	97	3	1	4	N	27	27	0	-0-
						30	9							
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	104	3	30	9	N	27	27	0	-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	55	3	14	9	N	13	13	0	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH (HOLT)		35652 558		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #: 12		RRCID -> 157413		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ALLEDER INC.		013296												
EMERY		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618												
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A						
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-	19			
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	20			
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3		Y	-0-	20			
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	-0-	20			
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	20			
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-	20			

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115			

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CLYDE -B-		WELL #:		150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:		161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC		WELL #:		523592		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A	
WIGHT -6- GAS UNIT				2							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918	
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT				21							
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	897	-0-	-633	-0-	897 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413 2	N	-0-			-0-
*08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-			-0-

PETEX		WELL #:		659782		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108	
BLAKENEY 32				1							
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
05	217 N	26	-0-	-191	-0-	26 2	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		743325		RRCID -> 034165		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
TXL				3							
03	DLQ G-10	52	-0-	52	115	51 2	1 9	Y	1		27
04	DLQ G-10	50	-0-	50	165	50 2		Y	-0-		27
05	215 N	50	-0-	-165	-0-	50 2		Y	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		27

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE 08/25/1965	TOTAL DEPTH 4110	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID -> 092325	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 4002 - 4016				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3918 - 3938				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID -> 102950	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4010 - 4108				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID -> 216204	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 5042	PERF. 3894 - 3929				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID -> 223036	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4624	PERF. 3888 - 4022				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
SPECK		WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			23
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-			23
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			23
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2		N	-0-			23
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			23
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			23

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728				
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822				
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848				
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
05	961 N	758	-0-	-203	-0-	758 2		N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
SCHARBAUER "G"				WELL #: 8	RRCID -> 185905	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3822	- 3848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
WALLACE "C"				WELL #: 4Q	RRCID -> 168263	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3904	- 3914		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

BLAKENEY "G"				WELL #: 7	RRCID -> 171486	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3800	- 3812		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B DENY	108	-0-	108	108	108 3		N	-0-		100
08	14B DENY	14	-0-	14	122	14 3		N	-0-		100

BLAKENEY F				WELL #: F 1	RRCID -> 237022	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3856	- 3867		
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-
05	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
06	420 N	108	-0-	-312	-0-	108 3		N	-0-		-0-
07	434 N	144	-0-	-290	-0-	144 3		N	-0-		-0-
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	14 3		N	-0-		-0-

OXY USA WTP LP				WELL #: 1	RRCID -> 188744	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3790	- 3813		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				WELL #: 1Q	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3777	- 3795		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
UNIVERSITY-ANDREWS		WELL #:	109	RRCID ->	036400	COMPL. DATE	06/23/1965	TOTAL DEPTH	4240	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

EMBAR		WELL #:	45	RRCID ->	049985	COMPL. DATE	10/27/1965	TOTAL DEPTH	4322	PERF. 4144 - 4198

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

UNIVERISTY ANDREWS		WELL #:	321	RRCID ->	167292	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 3944 - 4137

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
COWDEN, J. F.		WELL #:	21 U	RRCID ->	032982	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 4004 - 4034

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

FDL OPERATING, LLC		263924								
CHEYENNE-CUMMINS		WELL #:	2 U	RRCID ->	042650	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555					
CUMMINS-P		WELL #: 1	RRCID -> 031434	COMPL. DATE 09/05/1963	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 4048	- 4183
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
C	COND						
M	PROD						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				

RCI, L.L.C.		695711					
DEN -A-		WELL #: 2	RRCID -> 022857	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 8580	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2303				
03	93 #	673 -0-	580 B	-1723	673 2		-0-
04	780 #	618 -0-	-162 B	-1885	618 2		-0-
05	806 #	673 -0-	-133 B	-2018	673 2		-0-
06	780 #	658 -0-	-122 B	-2140	658 2		-0-
07	744 #	NO RPT -0-	-744 B	-2884		NO RPT	-0-
08	682 #	NO RPT -0-	-682 B	-3566		NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1843	CANCELLED UNDERAGE ->	-1723		

DEN -A-		WELL #: 1	RRCID -> 133612	COMPL. DATE 04/18/1987	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 4116	- 4154
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
03	179 R	179 -0-	-0- B	-0-	179 2		-0-
04	165 R	165 -0-	-0- B	-0-	165 2		-0-
05	179 R	179 -0-	-0- B	-0-	179 2		-0-
06	175 R	175 -0-	-0- B	-0-	175 2		-0-
07	93 #	NO RPT -0-	-93 B	-93		NO RPT	-0-
08	93 #	NO RPT -0-	-93 B	-186		NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-186				

DEN -A-		WELL #: 2A	RRCID -> 133613	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4151	- 4183
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-212	CANCELLED UNDERAGE ->	-70		
03	7 #	45 -0-	38 B	-174	45 2		-0-
04	60 #	41 -0-	-19 B	-193	41 2		-0-
05	62 #	45 -0-	-17 B	-210	45 2		-0-
06	60 #	44 -0-	-16 B	-226	44 2		-0-
07	62 #	NO RPT -0-	-62 B	-288		NO RPT	-0-
08	31 #	NO RPT -0-	-31 B	-319		NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-145	CANCELLED UNDERAGE ->	-174		

SATANTA OIL COMPANY		748744					
UNIVERSITY 32A		WELL #: 1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2328	CANCELLED UNDERAGE ->	-1590		
03	1705 #	1432 -0-	-273 B	-2601	1432 3		-0-
04	1650 #	1321 -0-	-329 B	-2930	1321 3		-0-
05	1581 #	1255 -0-	-326 B	-3256	1255 3		-0-
06	1530 #	844 -0-	-686 B	-3942	844 3		-0-
07	1581 #	1528 -0-	-53 B	-3995	1528 3		-0-
08	1426 #	1430 -0-	4 B	-3991	1430 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1667	CANCELLED UNDERAGE ->	-2324		

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
SATANTA OIL COMPANY		//CONT.// 748744		WELL #: 3 C		RRCID -> 036728		COMPL. DATE 07/20/1965		TOTAL DEPTH 6310		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
UNIVERSITY -20-																
		WELL #: 1		RRCID -> 038229		COMPL. DATE 02/12/1966		TOTAL DEPTH 6230		PERF. N/A						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -597 CANCELLED UNDERAGE -> -262																
03		124 #	235	-0-	111	B	-486	235	3	N	-0-					165
04		90 #	58	-0-	-32	B	-518	58	3	N	-0-					165
05		248 #	-0-	-0-	-248	B	-766			N	-0-					165
06		240 #	-0-	-0-	-240	B	-1006			N	-0-					165
07		248 #	-0-	-0-	-248	B	-1254			N	-0-					165
08		248 #	-0-	-0-	-248	B	-1502			N	-0-					165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1016 CANCELLED UNDERAGE -> -486																
SUNDOWN ENERGY LP																
		829482		RRCID -> 056318		COMPL. DATE 08/26/1973		TOTAL DEPTH 4275		PERF. N/A						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	175	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)																
		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
		008716		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																
04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																
05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																
06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																
07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																
08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-																
PETROPLEX ENERGY INC.																
		660886		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A						
03 0 # -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																
04 0 # -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																
05 0 # -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																
06 0 # -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																
07 0 # -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																
08 0 # -0- -0- -0- -0- N -0- -0-																

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2	N	-0-		34
04	360 #	156	-0-	-204	-0-	156	2	N	-0-		34
05	372 #	230	-0-	-142	-0-	230	2	N	-0-		34
06	360 #	176	-0-	-184	-0-	176	2	N	-0-		34
07	341 #	176	-0-	-165	-0-	176	2	N	-0-		34
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 23703 PERF. 5000 - 5322

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-		-0-
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-		-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-		-0-
*08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3	N	-0-		-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
*08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-		-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

03	5673 X	1102	-0-	-4571	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
04	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2	N	-0-		-0-
05	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2	N	-0-		-0-
06	5430 X	5157	-0-	-273	-0-	5157	2	N	-0-		-0-
07	5673 X	5309	-0-	-364	-0-	5309	2	N	-0-		-0-
08	5673 X	5335	-0-	-338	-0-	5335	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	147380	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	21654	PERF.17056	- 17280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		12927 X	4828	-0-	-8099	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
04		12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2	N	-0-			-0-
05		12927 X	12795	-0-	-132	-0-	12795	2	N	-0-			-0-
06		12510 X	12163	-0-	-347	-0-	12163	2	N	-0-			-0-
07		12927 X	12491	-0-	-436	-0-	12491	2	N	-0-			-0-
08		12927 X	12332	-0-	-595	-0-	12332	2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16722	- 16886	
03		8556 X	4274	-0-	-4282	-0-	4274	2	N	-0-			-0-
04		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2	N	-0-			-0-
05		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2	N	-0-			-0-
06		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2	N	-0-			-0-
07		9548 X	8098	-0-	-1450	-0-	8098	2	N	-0-			-0-
08		9548 X	8219	-0-	-1329	-0-	8219	2	N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	180130	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	17270	PERF.16938	- 17010	
03		1426 N	489	-0-	-937	-0-	489	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2	N	-0-			-0-
05		1892 N	1875	-0-	-17	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
07		2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
08		2418 X	1233	-0-	-1185	-0-	1233	2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY		WELL #:		3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.18060	- 19781	
03		11253 X	4387	-0-	-6866	-0-	4387	2	N	-0-			-0-
04		11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2	N	-0-			-0-
05		11253 X	11200	-0-	-53	-0-	11200	2	N	-0-			-0-
06		10890 X	10481	-0-	-409	-0-	10481	2	N	-0-			-0-
07		11253 X	10554	-0-	-699	-0-	10554	2	N	-0-			-0-
08		11253 X	10404	-0-	-849	-0-	10404	2	N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	19137	PERF.16735	- 17273	
03		27931 X	13881	-0-	-14050	-0-	13881	2	N	-0-			-0-
04		27030 X	26194	-0-	-836	-0-	26194	2	N	-0-			-0-
05		27931 X	25786	-0-	-2145	-0-	25786	2	N	-0-			-0-
06		27030 X	24611	-0-	-2419	-0-	24611	2	N	-0-			-0-
07		27590 X	24525	-0-	-3065	-0-	24525	2	N	-0-			-0-
08		27063 X	23922	-0-	-3141	-0-	23922	2	N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	16765	PERF.16721	- 19400	
03		14477 X	4233	-0-	-10244	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
04		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2	N	-0-			-0-
05		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2	N	-0-			-0-
06		10980 X	10487	-0-	-493	-0-	10487	2	N	-0-			-0-
07		12679 X	9326	-0-	-3353	-0-	9326	2	N	-0-			-0-
08		12679 X	9426	-0-	-3253	-0-	9426	2	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.18522	- 19917	
03		1054 N	524	-0-	-530	-0-	524	3	N	-0-			-0-
04		720 N	558	-0-	-162	-0-	558	3	N	-0-			-0-
05		806 N	587	-0-	-219	-0-	587	3	N	-0-			-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
*08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	12958 X	522	-0-	-12436	-0-	522	2			-0-
04	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2			-0-
05	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			-0-
06	11400 X	11154	-0-	-246	-0-	11154	2			-0-
07	12958 X	10936	-0-	-2022	-0-	10936	2			-0-
08	12958 X	10147	-0-	-2811	-0-	10147	2			-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502		
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			-0-
04	870 N	701	-0-	-169	-0-	701	2			-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			-0-
06	600 N	125	-0-	-475	-0-	125	2			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			-0-
08	899 N	54	-0-	-845	-0-	54	2			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710		
NEAL, ROXIE		WELL #: 1								
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			-0-
*02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	2			-0-
*03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362		
BAKER 84		WELL #: 1								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A		
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 1								
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			157
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			157
05	2759 X	2701	-0-	-58	-0-	2701	3			157
06	2670 X	2528	-0-	-142	-0-	2528	3			157
07	2759 X	2036	-0-	-723	-0-	2036	3			157
*08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			157

GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845		
03	1643 X	1126	-0-	-517	-0-	1126	3			-0-
04	1590 X	1070	-0-	-520	-0-	1070	3			-0-
05	1643 X	1084	-0-	-559	-0-	1084	3			-0-
06	1170 X	985	-0-	-185	-0-	985	3			-0-
07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			-0-
*08	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655 PERF.18084 - 18178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100 PERF.17505 - 18868			
03	383 X	115	-0-	-268	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950 PERF.17053 - 17396			
03	23157 X	18140	-0-	-5017	-0-	18140	3		N	-0-			-0-
04	22410 X	17464	-0-	-4946	-0-	17464	3		N	-0-			-0-
05	21514 X	17345	-0-	-4169	-0-	17345	3		N	-0-			-0-
06	20220 X	17062	-0-	-3158	-0-	17062	3		N	-0-			-0-
07	19530 X	17997	-0-	-1533	-0-	17997	3		N	-0-			-0-
08	18135 X	17982	-0-	-153	-0-	17982	3		N	-0-			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC		WELL #:		576512	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670 PERF.18308 - 18386			
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670 PERF.18308 - 18386			
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650 PERF.18533 - 18730			
EXXON FEE "L"		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650 PERF.18533 - 18730			
03	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
05	2945 N	2700	-0-	-245	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
06	2940 N	2261	-0-	-679	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
07	2945 N	2289	-0-	-656	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
*08	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112 PERF.17210 - 19284			
03	14105 X	10365	-0-	-3740	-0-	10365	2		N	-0-			-0-
04	13650 X	10594	-0-	-3056	-0-	10594	2		N	-0-			-0-
05	14105 X	8838	-0-	-5267	-0-	8838	2		N	-0-			-0-
06	13020 X	9066	-0-	-3954	-0-	9066	2		N	-0-			-0-
07	12369 X	11477	-0-	-892	-0-	11477	2		N	-0-			-0-
*08	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)
APACHE CORPORATION
TYRRELL ESTATE

35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
027200

WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1

147862
WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

03	19623 X	7190	-0-	-12433	-0-	7190 2		N	-0-			-0-
04	34235 X	34235	-0-	-0-	-0-	34235 2		N	-0-			-0-
05	24552 X	19919	-0-	-4633	-0-	19919 2		N	-0-			-0-
06	29502 X	29502	-0-	-0-	-0-	29502 2		N	-0-			-0-
07	35371 X	29735	-0-	-5636	-0-	29735 2		N	-0-			-0-
08	35371 X	32330	-0-	-3041	-0-	32330 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2

WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3

WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

03	24707 X	6170	-0-	-18537	-0-	6170 2		N	-0-			-0-
04	29401 X	29401	-0-	-0-	-0-	29401 2		N	-0-			-0-
05	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	25128 2		N	-0-			-0-
06	23910 X	22882	-0-	-1028	-0-	22882 2		N	-0-			-0-
07	24707 X	23119	-0-	-1588	-0-	23119 2		N	-0-			-0-
08	24707 X	22880	-0-	-1827	-0-	22880 2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T.

WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

03	31186 X	16046	-0-	-15140	-0-	16046 2		N	-0-			-0-
04	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	30579 2		N	-0-			-0-
05	33967 X	33967	-0-	-0-	-0-	33967 2		N	-0-			-0-
06	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	34231 2		N	-0-			-0-
07	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	32556 2		N	-0-			-0-
*08	32108 X	32108	-0-	-0-	-0-	32108 2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21-

WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268

03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	19995 X	7494	-0-	-12501	-0-	7494	2	N	-0-			-0-
04	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2	N	-0-			-0-
05	21721 X	21721	-0-	-0-	-0-	21721	2	N	-0-			-0-
06	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	2	N	-0-			-0-
07	20336 X	18965	-0-	-1371	-0-	18965	2	N	-0-			-0-
08	20336 X	19010	-0-	-1326	-0-	19010	2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

03	10726 X	7007	-0-	-3719	-0-	7007	2	N	-0-			-0-
04	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	2	N	-0-			-0-
05	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2	N	-0-			-0-
06	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2	N	-0-			-0-
07	13609 X	13240	-0-	-369	-0-	13240	2	N	-0-			-0-
08	13609 X	10667	-0-	-2942	-0-	10667	2	N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	32891 X	6753	-0-	-26138	-0-	6753	2	N	-0-			-0-
04	32400 X	30207	-0-	-2193	-0-	30207	2	N	-0-			-0-
05	33480 X	28356	-0-	-5124	-0-	28356	2	N	-0-			-0-
06	32400 X	23454	-0-	-8946	-0-	23454	2	N	-0-			-0-
07	31217 X	28056	-0-	-3161	-0-	28056	2	N	-0-			-0-
08	31217 X	28407	-0-	-2810	-0-	28407	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31372 X	12692	-0-	-18680	-0-	12692	2		N	-0-		-0-
04	36589 X	36589	-0-	-0-	-0-	36589	2		N	-0-		-0-
05	35282 X	35282	-0-	-0-	-0-	35282	2		N	-0-		-0-
06	32800 X	32800	-0-	-0-	-0-	32800	2		N	-0-		-0-
07	37820 X	34511	-0-	-3309	-0-	34511	2		N	-0-		-0-
08	37820 X	34338	-0-	-3482	-0-	34338	2		N	-0-		-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A				
03	29605 X	10269	-0-	-19336	-0-	10269	2		N	-0-		-0-
04	28650 X	25311	-0-	-3339	-0-	25311	2		N	-0-		-0-
05	42776 X	42776	-0-	-0-	-0-	42776	2		N	-0-		-0-
06	36211 X	36211	-0-	-0-	-0-	36211	2		N	-0-		-0-
07	42445 X	42445	-0-	-0-	-0-	42445	2		N	-0-		-0-
*08	42009 X	42009	-0-	-0-	-0-	42009	2		N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A				
03	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	2		N	-0-		-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		-0-
07	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871	2		N	-0-		-0-
08	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2		N	-0-		-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041747		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825				
03	26598 X	12298	-0-	-14300	-0-	12298	2		N	-0-		-0-
04	28289 X	28289	-0-	-0-	-0-	28289	2		N	-0-		-0-
05	26598 X	25644	-0-	-954	-0-	25644	2		N	-0-		-0-
06	25740 X	24258	-0-	-1482	-0-	24258	2		N	-0-		-0-
07	26598 X	25882	-0-	-716	-0-	25882	2		N	-0-		-0-
08	26598 X	25846	-0-	-752	-0-	25846	2		N	-0-		-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A				
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-		-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2		N	-0-		-0-
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2		N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A				
03	29636 X	14820	-0-	-14816	-0-	14820	2		N	-0-		-0-
04	28680 X	28197	-0-	-483	-0-	28197	2		N	-0-		-0-
05	29450 X	28220	-0-	-1230	-0-	28220	2		N	-0-		-0-
06	28500 X	27988	-0-	-512	-0-	27988	2		N	-0-		-0-
07	29450 X	28356	-0-	-1094	-0-	28356	2		N	-0-		-0-
08	29140 X	28503	-0-	-637	-0-	28503	2		N	-0-		-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A				
03	4123 X	2239	-0-	-1884	-0-	2239	2		N	-0-		-0-
04	3990 X	3480	-0-	-510	-0-	3480	2		N	-0-		-0-
05	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	3378	2		N	-0-		-0-
06	3750 X	3203	-0-	-547	-0-	3203	2		N	-0-		-0-
07	3844 X	3178	-0-	-666	-0-	3178	2		N	-0-		-0-
08	3596 X	3137	-0-	-459	-0-	3137	2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	15035 X	9039	-0-	-5996	-0-	9039 2	N	-0-		-0-
04	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730 2	N	-0-		-0-
05	14477 X	12848	-0-	-1629	-0-	12848 2	N	-0-		-0-
06	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	14384 2	N	-0-		-0-
07	15035 X	12493	-0-	-2542	-0-	12493 2	N	-0-		-0-
08	15035 X	10201	-0-	-4834	-0-	10201 2	N	-0-		-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752		
03	1302 N	886	-0-	-416	-0-	886 2	N	-0-		-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	986	-0-	-316	-0-	986 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969 2	N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636		
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A		
03	59799 X	30985	-0-	-28814	-0-	30985 2	N	-0-		-0-
04	68869 X	68869	-0-	-0-	-0-	68869 2	N	-0-		-0-
05	64108 X	62514	-0-	-1594	-0-	62514 2	N	-0-		-0-
06	64647 X	64647	-0-	-0-	-0-	64647 2	N	-0-		-0-
07	71176 X	64964	-0-	-6212	-0-	64964 2	N	-0-		-0-
08	71176 X	63942	-0-	-7234	-0-	63942 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A		
03	12803 X	1625	-0-	-11178	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
04	12390 X	8693	-0-	-3697	-0-	8693 2	N	-0-		-0-
05	11656 X	7306	-0-	-4350	-0-	7306 2	N	-0-		-0-
06	10410 X	6579	-0-	-3831	-0-	6579 2	N	-0-		-0-
07	10757 X	6590	-0-	-4167	-0-	6590 2	N	-0-		-0-
08	8990 X	5791	-0-	-3199	-0-	5791 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
03	589 N	296	-0-	-293	-0-	296 2	N	-0-		-0-
04	570 N	349	-0-	-221	-0-	349 2	N	-0-		-0-
05	589 N	256	-0-	-333	-0-	256 2	N	-0-		-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217 2	N	-0-		-0-
07	372 N	67	-0-	-305	-0-	67 2	N	-0-		-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A		
03	16368 X	8692	-0-	-7676	-0-	8692 2	N	-0-		-0-
04	15840 X	12139	-0-	-3701	-0-	12139 2	N	-0-		-0-
05	16368 X	14502	-0-	-1866	-0-	14502 2	N	-0-		-0-
06	16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	16475 2	N	-0-		-0-
07	12555 X	7112	-0-	-5443	-0-	7112 2	N	-0-		-0-
08	14508 X	11154	-0-	-3354	-0-	11154 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	048124	COMPL. DATE	03/29/1970	TOTAL DEPTH	22660	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750	PERF.	N/A		
03	22351 X	10717	-0-	-11634	-0-	10717	2			N	-0-			-0-
04	29639 X	29639	-0-	-0-	-0-	29639	2			N	-0-			-0-
05	29481 X	27498	-0-	-1983	-0-	27498	2			N	-0-			-0-
06	28530 X	28460	-0-	-70	-0-	28460	2			N	-0-			-0-
07	29760 X	29449	-0-	-311	-0-	29449	2			N	-0-			-0-
*08	29912 X	29912	-0-	-0-	-0-	29912	2			N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847	PERF.	N/A		
03	29915 X	15432	-0-	-14483	-0-	15432	2			N	-0-			-0-
04	33710 X	33710	-0-	-0-	-0-	33710	2			N	-0-			-0-
05	33348 X	33348	-0-	-0-	-0-	33348	2			N	-0-			-0-
06	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	37946	2			N	-0-			-0-
07	35704 X	35704	-0-	-0-	-0-	35704	2			N	-0-			-0-
*08	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	35846	2			N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	21754 - 22701		
03	25947 X	14031	-0-	-11916	-0-	14031	2			N	-0-			-0-
04	29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	29163	2			N	-0-			-0-
05	27359 X	27359	-0-	-0-	-0-	27359	2			N	-0-			-0-
06	26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	26767	2			N	-0-			-0-
07	27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	27312	2			N	-0-			-0-
*08	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	27126	2			N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050985	COMPL. DATE	07/20/1971	TOTAL DEPTH	23050	PERF.	N/A		
03	5704 X	3220	-0-	-2484	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
05	5890 X	5545	-0-	-345	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
06	5700 X	5460	-0-	-240	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
07	6200 X	5339	-0-	-861	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
08	6200 X	5416	-0-	-784	-0-	5416	2			N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052504	COMPL. DATE	04/29/1972	TOTAL DEPTH	22578	PERF.	N/A		
03	14725 X	4772	-0-	-9953	-0-	4772	2			N	-0-			-0-
04	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			N	-0-			-0-
05	14725 X	13405	-0-	-1320	-0-	13405	2			N	-0-			-0-
06	14250 X	14067	-0-	-183	-0-	14067	2			N	-0-			-0-
07	14725 X	14302	-0-	-423	-0-	14302	2			N	-0-			-0-
08	14725 X	14227	-0-	-498	-0-	14227	2			N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	053932	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	N/A		
03	1147 N	590	-0-	-557	-0-	590	2			N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		2	RRCID ->	058503	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	22275	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	2	N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
06	810 N	505	-0-	-305	-0-	505	2	N	-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2	N	-0-			-0-
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-

BROWN, E. T.		WELL #:		2	RRCID ->	103667	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	22124	PERF.	21450 - 22124
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2	N	-0-			-0-
07	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	2	N	-0-			-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF. N/A
BILL DEWITT-PARKE												
03	111104 X	-0-	-0-	-111104	-0-			N	-0-			-0-
04	107520 X	-0-	-0-	-107520	-0-			N	-0-			-0-
05	109306 X	108617	-0-	-689	-0-	108617	2	N	-0-			-0-
06	113258 X	113258	-0-	-0-	-0-	113258	2	N	-0-			-0-
07	111907 X	111907	-0-	-0-	-0-	111907	2	N	-0-			-0-
08	108624 X	37689	-0-	-70935	-0-	37689	2	N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF.	N/A
03	18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-			N	-0-			-0-
04	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-			N	-0-			-0-
05	17174 X	3	-0-	-17171	-0-		3 2	N	-0-			-0-
06	15600 X	-0-	-0-	-15600	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	PERF.	N/A
03	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			N	-0-			-0-
04	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-			N	-0-			-0-
05	10230 X	3	-0-	-10227	-0-		3 2	N	-0-			-0-
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012	1	RRCID ->	160447	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	15803	PERF. 4560 - 4999
TOMAHAWK												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
*02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
*03		1705 N	1553	-0-	-152	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
05		1736 N	450	-0-	-1286	-0-	450 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	557	-0-	-943	-0-	557 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	733	-0-	-662	-0-	733 2		N	-0-		-0-
*08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-

 ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

 LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

03		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-		-0-
04		1710 X	1186	-0-	-524	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
05		1767 X	161	-0-	-1606	-0-	161 2		N	-0-		-0-
06		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2		N	-0-		-0-
07		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		N	-0-		-0-
*08		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2		N	-0-		-0-

 DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

03		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320 2		N	-0-		-0-
04		6570 X	2237	-0-	-4333	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
05		6386 X	366	-0-	-6020	-0-	366 2		N	-0-		-0-
06		6930 X	5220	-0-	-1710	-0-	5220 2		N	-0-		-0-
07		7161 X	6014	-0-	-1147	-0-	6014 2		N	-0-		-0-
08		7161 X	6943	-0-	-218	-0-	6943 2		N	-0-		-0-

 GARY PERMIAN, LLC 296347
 WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
GORDY OIL COMPANY				317150										
SABINE		WELL #:		1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF.21928 - 22870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	961 N	247	-0-	-714	-0-	247	2			N	-0-			-0-
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
05	961 N	63	-0-	-898	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF. N/A			
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF. N/A			
03	10912 X	7355	-0-	-3557	-0-	7355	2			N	-0-			-0-
04	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-			-0-
05	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-			-0-
06	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-			-0-
07	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-			-0-
*08	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF. N/A			
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-				-0-
04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-				-0-
05		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-				-0-
06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-				-0-
07		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-				-0-
*08		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915																
03		13299 X	13102	-0-	-197	-0-	13102	3			N	-0-				-0-
04		12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	3			N	-0-				-0-
05		13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	3			N	-0-				-0-
06		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	3			N	-0-				-0-
07		13113 X	12616	-0-	-497	-0-	12616	3			N	-0-				-0-
08		13299 X	12858	-0-	-441	-0-	12858	3			N	-0-				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
08		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-				-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512																
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162																
03		13826 X	1574	-0-	-12252	-0-	1574	3			N	-0-				-0-
04		13380 X	3232	-0-	-10148	-0-	3232	3			N	-0-				-0-
05		13826 X	3310	-0-	-10516	-0-	3310	3			N	-0-				-0-
06		13380 X	3294	-0-	-10086	-0-	3294	3			N	-0-				-0-
07		13671 X	3884	-0-	-9787	-0-	3884	3			N	-0-				-0-
08		3348 X	1999	-0-	-1349	-0-	1999	3			N	-0-				-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A																
03		31031 X	3138	-0-	-27893	-0-	3138	3			N	-0-				-0-
04		30780 X	9772	-0-	-21008	-0-	9772	3			N	-0-				-0-
05		31806 X	11086	-0-	-20720	-0-	11086	3			N	-0-				-0-
06		30780 X	12638	-0-	-18142	-0-	12638	3			N	-0-				-0-
07		31775 X	3814	-0-	-27961	-0-	3814	3			N	-0-				-0-
08		10106 X	2954	-0-	-7152	-0-	2954	3			N	-0-				-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A																
03		1674 X	754	-0-	-920	-0-	754	3			N	-0-				-0-
04		1620 X	838	-0-	-782	-0-	838	3			N	-0-				-0-
05		1674 X	835	-0-	-839	-0-	835	3			N	-0-				-0-
06		1620 X	895	-0-	-725	-0-	895	3			N	-0-				-0-
07		1550 X	1069	-0-	-481	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
*08		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3	N	-0-			-0-
04	16710 X	4256	-0-	-12454	-0-	4256	3	N	-0-			-0-
05	17267 X	5408	-0-	-11859	-0-	5408	3	N	-0-			-0-
06	16710 X	5891	-0-	-10819	-0-	5891	3	N	-0-			-0-
07	17267 X	4040	-0-	-13227	-0-	4040	3	N	-0-			-0-
08	7967 X	4191	-0-	-3776	-0-	4191	3	N	-0-			-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
03	27280 X	3611	-0-	-23669	-0-	3611	3	N	-0-			-0-
04	27510 X	6464	-0-	-21046	-0-	6464	3	N	-0-			-0-
05	28427 X	7768	-0-	-20659	-0-	7768	3	N	-0-			-0-
06	27510 X	7902	-0-	-19608	-0-	7902	3	N	-0-			-0-
07	27559 X	7829	-0-	-19730	-0-	7829	3	N	-0-			-0-
08	6665 X	1606	-0-	-5059	-0-	1606	3	N	-0-			-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF. 21188 - 22622				
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	3	N	-0-			-0-
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
04	690 N	344	-0-	-346	-0-	344	3	N	-0-			-0-
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
03	44950 X	23018	-0-	-21932	-0-	23018	3	N	-0-			-0-
04	43500 X	6396	-0-	-37104	-0-	6396	3	N	-0-			-0-
05	44950 X	10894	-0-	-34056	-0-	10894	3	N	-0-			-0-
06	42450 X	8370	-0-	-34080	-0-	8370	3	N	-0-			-0-
07	42098 X	3119	-0-	-38979	-0-	3119	3	N	-0-			-0-
08	23033 X	4390	-0-	-18643	-0-	4390	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.//		576512									
WALKER		WELL #:		2	RRCID ->	056377	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	22745	PERF.21921 - 22600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	16337 X	1003	-0-	-15334	-0-	1003 3			N	-0-		-0-	
04	15810 X	5818	-0-	-9992	-0-	5818 3			N	-0-		-0-	
05	16337 X	7823	-0-	-8514	-0-	7823 3			N	-0-		-0-	
06	15810 X	5906	-0-	-9904	-0-	5906 3			N	-0-		-0-	
07	16337 X	5633	-0-	-10704	-0-	5633 3			N	-0-		-0-	
08	6014 X	3389	-0-	-2625	-0-	3389 3			N	-0-		-0-	

WALKER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057250	COMPL. DATE	12/03/1973	TOTAL DEPTH	22935	PERF. N/A		
03	1333 N	667	-0-	-666	-0-	667 3			N	-0-		-0-	
04	1320 N	513	-0-	-807	-0-	513 3			N	-0-		-0-	
05	1302 N	809	-0-	-493	-0-	809 3			N	-0-		-0-	
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-		-0-	
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3			N	-0-		-0-	
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-		-0-	

WALKER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059626	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	22825	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #:		2	RRCID ->	078902	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5074 - 5880		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	22172	PERF.21730 - 22170
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 2		1 9	N	1		105	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	177 3		184 9	N	167		272	
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	135 3		99 9	N	90	332 1	30	
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	100 3		186 9	N	169	151 1	48	
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	79 3		95 9	N	86		134	
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	68 3		116 9	N	105		239	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF. N/A
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-		-0-	
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	79936 X	79936	-0-	-0-	-0-	79936	2	N	-0-			-0-
04	78983 X	78983	-0-	-0-	-0-	78983	2	N	-0-			-0-
05	79639 X	61517	-0-	-18122	-0-	61517	2	N	-0-			-0-
06	77070 X	69313	-0-	-7757	-0-	69313	2	N	-0-			-0-
07	79639 X	77968	-0-	-1671	-0-	77968	2	N	-0-			-0-
*08	80138 X	80138	-0-	-0-	-0-	80138	2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	20875 PERF. N/A		
03	92907 X	92907	-0-	-0-	-0-	92907	2	N	-0-			-0-
04	97843 X	97843	-0-	-0-	-0-	97843	2	N	-0-			-0-
05	100347 X	68070	-0-	-32277	-0-	68070	2	N	-0-			-0-
06	97110 X	90315	-0-	-6795	-0-	90315	2	N	-0-			-0-
07	101091 X	98833	-0-	-2258	-0-	98833	2	N	-0-			-0-
08	101091 X	93682	-0-	-7409	-0-	93682	2	N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID ->	038664	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	21571 PERF.19814 - 21308		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #:		17	RRCID ->	040125	COMPL. DATE	08/05/1966	TOTAL DEPTH	21349 PERF. N/A		
03	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	31693	2	N	-0-			-0-
04	30644 X	30644	-0-	-0-	-0-	30644	2	N	-0-			-0-
05	31124 X	30901	-0-	-223	-0-	30901	2	N	-0-			-0-
06	30660 X	30088	-0-	-572	-0-	30088	2	N	-0-			-0-
07	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	35226	2	N	-0-			-0-
*08	35273 X	35273	-0-	-0-	-0-	35273	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040228	COMPL. DATE	09/15/1966	TOTAL DEPTH	21678 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041753	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	22109 PERF. N/A		
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2	N	-0-			-0-
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2	N	-0-			-0-
05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2	N	-0-			-0-
07	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2	N	-0-			-0-
*08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2	N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	042738	COMPL. DATE	08/03/1967	TOTAL DEPTH	22447 PERF. N/A		
03	1984 X	1822	-0-	-162	-0-	1822	3	N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1642	-0-	-128	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A			
03	2976 N	2511	-0-	-465	-0-	2511	2	N	-0-	-0-	
04	2730 N	2612	-0-	-118	-0-	2612	2	N	-0-	-0-	
05	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	
06	2430 N	2330	-0-	-100	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	
07	2697 N	2400	-0-	-297	-0-	2400	2	N	-0-	-0-	
*08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A			
03	21359 X	21172	-0-	-187	-0-	21172	2	N	-0-	-0-	
04	20670 X	20345	-0-	-325	-0-	20345	2	N	-0-	-0-	
05	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	21372	2	N	-0-	-0-	
06	20670 X	20591	-0-	-79	-0-	20591	2	N	-0-	-0-	
07	21359 X	21028	-0-	-331	-0-	21028	2	N	-0-	-0-	
08	21359 X	21118	-0-	-241	-0-	21118	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A			
03	101593 X	101593	-0-	-0-	-0-	101593	3	N	-0-	-0-	
04	98306 X	98306	-0-	-0-	-0-	98306	3	N	-0-	-0-	
05	97898 X	83125	-0-	-14773	-0-	83125	3	N	-0-	-0-	
06	98310 X	86990	-0-	-11320	-0-	86990	3	N	-0-	-0-	
07	101587 X	99304	-0-	-2283	-0-	99304	3	N	-0-	-0-	
08	101587 X	99696	-0-	-1891	-0-	99696	3	N	-0-	-0-	

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A			
03	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3	N	-0-	-0-	
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	3	N	-0-	-0-	
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3	N	-0-	-0-	
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	

PRICE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A			
03	117490 X	-0-	-0-	-117490	-0-			N	-0-	-0-	
04	114150 X	112	-0-	-114038	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
05	117955 X	119	-0-	-117836	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
06	114150 X	-0-	-0-	-114150	-0-			N	-0-	-0-	
07	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
08	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	589 N	418	-0-	-171	-0-	418 3		N	-0-			-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-			-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
03	21421 X	20668	-0-	-753	-0-	20668 2		N	-0-			-0-
04	20370 X	20126	-0-	-244	-0-	20126 2		N	-0-			-0-
05	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	21737 2		N	-0-			-0-
06	20558 X	20558	-0-	-0-	-0-	20558 2		N	-0-			-0-
07	20811 X	20811	-0-	-0-	-0-	20811 2		N	-0-			-0-
08	21545 X	20922	-0-	-623	-0-	20922 2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525				
03	14105 X	12025	-0-	-2080	-0-	12025 3		N	-0-			-0-
04	13650 X	13455	-0-	-195	-0-	13455 3		N	-0-			-0-
05	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	14509 3		N	-0-			-0-
06	13650 X	13390	-0-	-260	-0-	13390 3		N	-0-			-0-
07	14105 X	11459	-0-	-2646	-0-	11459 3		N	-0-			-0-
08	14105 X	9558	-0-	-4547	-0-	9558 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
03	6913 X	2119	-0-	-4794	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
04	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2		N	-0-			-0-
05	6169 X	5664	-0-	-505	-0-	5664 2		N	-0-			-0-
06	5970 X	5757	-0-	-213	-0-	5757 2		N	-0-			-0-
07	6913 X	5557	-0-	-1356	-0-	5557 2		N	-0-			-0-
08	6913 X	5526	-0-	-1387	-0-	5526 2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
03	13423 X	10662	-0-	-2761	-0-	10662 2		N	-0-			-0-
04	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	19224 2		N	-0-			-0-
05	21173 X	19337	-0-	-1836	-0-	19337 2		N	-0-			-0-
06	20490 X	8966	-0-	-11524	-0-	8966 2		N	-0-			-0-
07	21173 X	4675	-0-	-16498	-0-	4675 2		N	-0-			-0-
08	19871 X	4633	-0-	-15238	-0-	4633 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		4991 X	2666	-0-	-2325	-0-	2666 2	N	-0-		-0-	
04		4830 X	3565	-0-	-1265	-0-	3565 2	N	-0-		-0-	
05		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 2	N	-0-		-0-	
06		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2	N	-0-		-0-	
07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2	N	-0-		-0-	
*08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2	N	-0-		-0-	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954			
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2									
03	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-			N	-0-		-0-
04	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-			N	-0-		-0-
05	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	20662 2		N	-0-		-0-
06	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140 2		N	-0-		-0-
07	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	17576 2		N	-0-		-0-
08	18290 X	4122	-0-	-14168	-0-	4122 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250			
LHR GAS UNIT		WELL #: 1									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272			
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #: 1									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125									
MAY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3	Y	-0-		146
04	1050 N	793	-0-	-257	-0-	793	3	Y	-0-		146
05	899 N	600	-0-	-299	-0-	593	3	Y	6		152
06	930 N	203	-0-	-727	-0-	194	3	Y	8		160
07	806 N	427	-0-	-379	-0-	427	3	Y	-0-		160
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		160

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A			
03	1240 N	901	-0-	-339	-0-	901	3	Y	-0-		146
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3	Y	-0-		146
05	1054 N	737	-0-	-317	-0-	730	3	Y	6		152
06	870 N	230	-0-	-640	-0-	221	3	Y	8		160
07	930 N	512	-0-	-418	-0-	512	3	Y	-0-		160
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		160

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 057241		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - WELL PLUGGED 4/23/2020											

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185			
03	5673 X	5119	-0-	-554	-0-	5119	2	Y	-0-		15
04	5490 X	4934	-0-	-556	-0-	4934	2	Y	-0-		15
05	5301 X	4772	-0-	-529	-0-	4772	2	Y	-0-		15
06	5130 X	4789	-0-	-341	-0-	4789	2	Y	-0-		15
07	5115 X	3577	-0-	-1538	-0-	3577	2	Y	-0-		15
08	5115 X	5002	-0-	-113	-0-	5002	2	Y	-0-		15

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140			
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-		4
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	Y	-0-		4
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-		4
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	Y	-0-		4
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	Y	-0-		4
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	Y	-0-		4

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960			
03	10075 X	5721	-0-	-4354	-0-	5664	3	57 9	Y	52	252
*04	9660 X	7369	-0-	-2291	-0-	7283	3	86 9	Y	78	146
05	7998 X	6390	-0-	-1608	-0-	6300	3	90 9	Y	82	228
06	7230 X	7189	-0-	-41	-0-	7161	3	28 9	Y	25	253
*07	7688 X	5889	-0-	-1799	-0-	5849	3	40 9	Y	36	289
*08	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8083	3	28 9	Y	25	314

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601			
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-	-0-
*07	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3		Y	-0-	-0-
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	3		Y	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931			
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-	-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983			
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A			
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10735 - 10824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)				35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.15455 - 15561		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598		
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1123	-0-	-396	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
*08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
PECOS -J- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	283589	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11022		
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		Y	-0-			62
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3		Y	-0-			62
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		Y	-0-			62
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3		Y	-0-			62
*07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		Y	-0-			62
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		Y	-0-			62
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941 - 11052		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
*07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
*08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.//	35708 670	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635									
MENDEL ESTATE			WELL #: 2034	RRCID -> 083934	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 11227	PERF.11058	- 11085				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
GOMEZ, N. (DEVONIAN)			35710 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
O'NEILL PROPERTIES, LTD.			623700									
RAYMAL EAGLE			WELL #: 1	RRCID -> 076352	COMPL. DATE 02/02/1978	TOTAL DEPTH 22760	PERF.18900	- 19053				
03	20201 R	20201	-0-	-0-	-0-	20201 3		N	-0-			-0-
04	19650 R	19650	-0-	-0-	-0-	19650 3		N	-0-			-0-
05	20119 #	20092	-0-	-27	-0-	20092 3		N	-0-			-0-
06	19560 #	18925	-0-	-635	-0-	18925 3		N	-0-			-0-
07	20305 #	19756	-0-	-549	-0-	19756 3		N	-0-			-0-
08	20305 #	19866	-0-	-439	-0-	19866 3		N	-0-			-0-
GOMEZ, N. (WOLFCAMP)			35710 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
MONGOOSE ENERGY, LLC			576512									
LEON			WELL #: 3	RRCID -> 192198	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH 16150	PERF.15935	- 16023				
03	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 3		N	-0-			-0-
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	157 3		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)			35713 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
WTG EXPLORATION			945220									
ARCO-TERRAZAS			WELL #: 1	RRCID -> 068794	COMPL. DATE 07/30/1976	TOTAL DEPTH 21335	PERF. N/A					
03	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 2		N	-0-			226
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2		N	-0-			226
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 2		N	-0-			226
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		N	-0-			226
07	434 N	165	-0-	-269	-0-	165 2		N	-0-			226
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			226
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)			35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1			WELL #: 3	RRCID -> 085607	COMPL. DATE 11/17/1979	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11191	- 11436				
03	682 N	322	-0-	-360	-0-	322 2		Y	-0-			20
04	1230 N	930	-0-	-300	-0-	880 2	50 9	Y	45			65
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	744 2	99 9	Y	90	70 1		85
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	580 2	44 9	Y	40	80 1		45
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	600 2	58 9	Y	53	42 1		56
08	837 N	639	-0-	-198	-0-	564 2	75 9	Y	68	68 1		56
PRICE, AUBREY			WELL #: 1	RRCID -> 100664	COMPL. DATE 06/30/1982	TOTAL DEPTH 22135	PERF.11696	- 12373				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512								
03	1550 N	33	-0-	-1517	-0-	33	2			Y	-0-					64
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2094	2	50	9	Y	45					109
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2764	2	128	9	Y	116	115	1			110
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2372	2	161	9	Y	146	104	1			152
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2307	2	102	9	Y	93	143	1			102
*08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2348	2	111	9	Y	101	120	1			83

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A								
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1														
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					57
04	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	17027	2	21	9	N	19					76
05	16578 X	16578	-0-	-0-	-0-	16542	2	36	9	N	33					109
06	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	15557	2	25	9	N	23					132
07	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	16299	2	15	9	N	14					146
*08	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	13971	2	24	9	N	22	162	1			6

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262								
03	1674 N	1123	-0-	-551	-0-	1123	2			N	-0-					92
04	1590 N	1271	-0-	-319	-0-	1271	2			N	-0-					92
05	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	1270	2	47	9	N	43					135
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1229	2	43	9	N	39					174
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					174
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1320	2	42	9	N	38	182	1			30

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664								
03	1484 N	877	-0-	-607	-0-	877	2			N	-0-					125
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2997	2	50	9	N	45	151	1			19
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	N	10					29
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2855	2	20	9	N	18					47
07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7					54
*08	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2453	2	21	9	N	19					73

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID -> 168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 - 15562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726				CNTY: PECOS						
MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID -> 202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 - 12804				
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936										
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013				
03	11439	11009	-0-	-430	-0-	11009	3			N	-0-			-0-
04	11070	10865	-0-	-205	-0-	10865	3			N	-0-			-0-
05	11439	10749	-0-	-690	-0-	10749	3			N	-0-			-0-
06	10770 #	10691	-0-	-79	-0-	10691	3			N	-0-			-0-
07	11306 R	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-			-0-
08	11222 #	11077	-0-	-145	-0-	11077	3			N	-0-			-0-
GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077										
OATMAN		WELL #:		1	RRCID -> 171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670 - 15110				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.				630591				CNTY: REEVES						
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756				
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)				36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618										
MALLARD SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	16830	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		2635 X	609	-0-	-2026	-0-	609	1		N	-0-			-0-
04		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	1		N	-0-			-0-
05		2511 X	2352	-0-	-159	-0-	2352	1		N	-0-			-0-
06		2430 X	2110	-0-	-320	-0-	2110	1		N	-0-			-0-
07		2635 X	624	-0-	-2011	-0-	624	1		N	-0-			-0-
08		2635 X	568	-0-	-2067	-0-	568	1		N	-0-			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907										
KNIGHT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.16303 - 16518		
03		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2		N	-0-			-0-
04		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
05		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
06		6210 X	3405	-0-	-2805	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
*07		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2		N	-0-			-0-
*08		7006 X	6868	-0-	-138	-0-	6868	2		N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT				WELL #:	1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387		
03		41974 X	16835	-0-	-25139	-0-	16829	2	6 4	N	-0-			-0-
04		40620 X	13179	-0-	-27441	-0-	12704	2	475 4	N	-0-			-0-
05		57024 X	57024	-0-	-0-	-0-	56430	2	594 4	N	-0-			-0-
06		16290 X	7	-0-	-16283	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*07		30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	30619	2		N	-0-			-0-
*08		41974 X	39558	-0-	-2416	-0-	39558	2		N	-0-			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593										
CLARK SWD				WELL #:	1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	16067	PERF. 4000 - 8500		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK SWD				WELL #:	2W	RRCID ->	283440	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4600 - 7000		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GREY RANCH (DEVONIAN)		36904 250			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862			WELL #: 1 U		RRCID -> 040494		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A	
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #: 2			RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726			WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690	
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"												
03	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3		N	-0-		-0-
04	810 N	334	-0-	-476	-0-	334	3		N	-0-		-0-
05	1116 N	507	-0-	-609	-0-	507	3		N	-0-		-0-
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	642	3		N	-0-		-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862			WELL #: 1		RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A	
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #: 1			RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #: 1			RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

GREY RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		36904	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
IDOL		WELL #:		1	L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #:		1		RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1		RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #:		1	L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)				36910	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE - SLAUGHTER		WELL #:		1		RRCID ->	051741	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	20080	PERF.	N/A
03	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE		WELL #:		1		RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.	18838 - 20108
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				N	-0-		-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-		-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2020 - P/A 06/01/20												

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A
03	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-				N	-0-		-0-
04	23400 X	-0-	-0-	-23400	-0-				N	-0-		-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A
03	26071 X	-0-	-0-	-26071	-0-				N	-0-		-0-
04	25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-				N	-0-		-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)		36910 545		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936										
KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	058153	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID ->	190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF.	9458 - 9687
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2020												

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD					
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571										
ESTES, W. A.		WELL #:		61	RRCID ->	033358	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
03	4371 #	3877	-0-	-494	-0-	3877	2		N	-0-		-0-
04	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-		-0-
05	4030 #	2913	-0-	-1117	-0-	2913	2		N	-0-		-0-
06	3900 #	3471	-0-	-429	-0-	3471	2		N	-0-		-0-
07	4030 #	2973	-0-	-1057	-0-	2973	2		N	-0-		-0-
08	3875 #	2792	-0-	-1083	-0-	2792	2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		8
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		8
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		8
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-		8
07	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-		8
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-		8

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD				
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571										
ESTES, W. A.		WELL #:		81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	186 #	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	180 #	154	-0-	-26	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712		
03	1426 #	1270	-0-	-156	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
05	1209 #	1097	-0-	-112	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
06	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
07	1426 #	1395	-0-	-31	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
08	1426 #	1309	-0-	-117	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668		
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			78
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-			78
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			78
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			78
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			78
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536		
03	2418 #	2361	-0-	-57	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
04	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
05	2325 #	1916	-0-	-409	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
06	2280 #	2203	-0-	-77	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
07	2418 #	2346	-0-	-72	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
*08	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423		
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
RAYDEN				695567						
MARSTON				WELL #: 1	RRCID -> 061015	COMPL. DATE 09/01/1974	TOTAL DEPTH 7545	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		2430 R	2430	-0-	-0-	2430 3		N	-0-	48
04		2474 R	2474	-0-	-0-	2474 3		N	-0-	48
05		2194 R	2194	-0-	-0-	2194 3		N	-0-	48
06		1962 R	1962	-0-	-0-	1962 3		N	-0-	48
07		2551 R	2551	-0-	-0-	2551 3		N	-0-	48
*08		2550 R	2550	-0-	-0-	2550 3		N	-0-	48

SUNDOWN ENERGY LP				829482			TOTAL DEPTH 8045			PERF. 7688 - 7908
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996				
03		4934 R	4934	-0-	-0-	4934 3		N	-0-	-0-
04		4945 R	4945	-0-	-0-	4945 3		N	-0-	-0-
05		4836 #	4283	-0-	-553	4283 3		N	-0-	-0-
06		4680 #	3876	-0-	-804	3876 3		N	-0-	-0-
07		4836 #	4695	-0-	-141	4695 3		N	-0-	-0-
08		4836 #	NO RPT	-0-	-4836			N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03		326 R	326	-0-	-0-	326 3		Y	-0-	17
04		317 R	317	-0-	-0-	317 3		Y	-0-	17
05		279 #	271	-0-	-8	271 3		Y	-0-	17
06		270 #	181	-0-	-89	181 3		Y	-0-	17
*07		310 R	310	-0-	-0-	310 3		Y	-0-	17
08		279 #	NO RPT	-0-	-279			Y	NO RPT	17

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7612 - 7922		
03		522 R	522	-0-	-0-	522 3		N	-0-	-0-
04		529 R	529	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-
05		434 #	383	-0-	-51	383 3		N	-0-	-0-
06		420 #	391	-0-	-29	391 3		N	-0-	-0-
*07		510 R	510	-0-	-0-	510 3		N	-0-	-0-
08		434 #	NO RPT	-0-	-434			N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 7993 - 8066		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 529	RRCID -> 046617	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7680 - 8205		
03		558 #	504	-0-	-54	504 3		Y	-0-	-0-
04		489 R	489	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	-0-
05		496 #	482	-0-	-14	482 3		Y	-0-	-0-
06		480 #	357	-0-	-123	357 3		Y	-0-	-0-
*07		518 R	518	-0-	-0-	518 3		Y	-0-	-0-
08		496 #	NO RPT	-0-	-496			Y	NO RPT	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 553		RRCID -> 046761		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 532		RRCID -> 050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709				
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
05	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
06	210 #	126	-0-	-84	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990		
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		30	
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-		30	
05	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	3	Y	-0-		30	
06	330 #	181	-0-	-149	-0-	181	3	Y	-0-		30	
07	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	3	Y	-0-		30	
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		30	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406		
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	430	3	48 9	Y	44	61	
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	412	3	20 9	Y	18	79	
05	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-	79	
06	330 #	242	-0-	-88	-0-	242	3		Y	-0-	79	
*07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-	79	
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT	79	

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #: 540		RRCID -> 275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368				
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-	24	
04	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3		Y	-0-	24	
05	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	3		Y	-0-	24	
06	300 #	151	-0-	-149	-0-	151	3		Y	-0-	24	
07	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	3		Y	-0-	24	
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT	24	

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (SAN ANDRES)			37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC			280571							
O'BRIEN, G. W. ETAL			WELL #: 1120	RRCID -> 161765	COMPL. DATE 11/13/1996	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4095	- 4680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SUNDOWN ENERGY LP			829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 1018	RRCID -> 164478	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 10422	PERF. 4467	- 4665		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #: 588	RRCID -> 170565	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4495	- 4630		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)			38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528							
HALEY, J. E. '18'			WELL #: 1	RRCID -> 201772	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 17877	PERF.15050	- 17639		
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		8
04	870 X	684	-0-	-186	-0-	684 2	N	-0-		8
05	992 X	299	-0-	-693	-0-	299 2	N	-0-		8
06	960 X	417	-0-	-543	-0-	417 2	N	-0-		8
07	992 X	323	-0-	-669	-0-	323 2	N	-0-		8
*08	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-		8
GILLS 13			WELL #: 1	RRCID -> 204144	COMPL. DATE 08/25/2004	TOTAL DEPTH 17866	PERF.13952	- 14628		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
O. P ANDERSON 25			WELL #: 1	RRCID -> 208459	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 17985	PERF.15232	- 17823		
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-		10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		10
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-		10
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		10
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-		N	-0-		10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																	
03		2976 X	29	-0-	-2947	-0-	29	2			N	-0-					4
04		2310 X	66	-0-	-2244	-0-	66	2			N	-0-					4
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					4
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					4
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																	
03		2790 X	859	-0-	-1931	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04		6510 X	2274	-0-	-4236	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																	
03		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
04		6630 X	4762	-0-	-1868	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
06		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
07		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
08		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																	
03		14B2 EXT	902	-0-	902	2393	902	2			N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2393					N	-0-					12
07		4874 X	2481	-0-	-2393	-0-	2481	2			N	-0-					12
*08		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					12

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																	
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					3
04		1137 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					3
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					3
06		1470 N	637	-0-	-833	-0-	637	2			N	-0-					3
07		1178 N	636	-0-	-542	-0-	636	2			N	-0-					3
*08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2307	2	4	9	N	4	1	8			6

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																	
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					26
04		1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					26
05		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					26
06		1590 N	1572	-0-	-18	-0-	1572	2			N	-0-					26
07		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					26
*08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30		

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																	
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			4		
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			4		
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			4		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																	
03		64511 X	61278	-0-	-3233	-0-	60867	2	411	9	N	374	333	1	1	8	125
04		62430 X	58843	-0-	-3587	-0-	58467	2	376	9	N	342	341	1	1	8	125
05		63271 X	59922	-0-	-3349	-0-	59561	2	361	9	N	328	182	1	1	8	270
06		60150 X	57573	-0-	-2577	-0-	57240	2	333	9	N	303	370	1	1	8	202
07		61876 X	58953	-0-	-2923	-0-	58614	2	339	9	N	308	368	1	1	8	141
08		61287 X	58017	-0-	-3270	-0-	57678	2	339	9	N	308	370	1	1	8	78

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																	
03		5766 X	730	-0-	-5036	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04		5580 X	219	-0-	-5361	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05		5766 X	1628	-0-	-4138	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		5580 X	4166	-0-	-1414	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
07		5766 X	2610	-0-	-3156	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
08		1643 X	269	-0-	-1374	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1581 N	1222	-0-	-359	-0-	1209	2	13	9	N	12			48
04	1440 N	262	-0-	-1178	-0-	258	2	4	9	N	4			52
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			52
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			52
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613														

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284														

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935														

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537														

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297														

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394														

03	4836 X	671	-0-	-4165	-0-	671	2			N	-0-			6
04	2100 X	1559	-0-	-541	-0-	1559	2			N	-0-			6
05	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-			6
06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-			6
07	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-			6
08	8401 X	8331	-0-	-70	-0-	8331	2			N	-0-			6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006										TOTAL DEPTH 18000	PERF.15356 - 17545					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH 18165	PERF.15324 - 17246					
03	186 N		83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-					39
04	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005										TOTAL DEPTH 17725	PERF.15730 - 17588					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006										TOTAL DEPTH 17870	PERF.15118 - 17578					
03	434 N		42	-0-	-392	-0-	42	2		N	-0-					-0-
04	390 N		2	-0-	-388	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
*08	273 N		273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					-0-

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007										TOTAL DEPTH 17840	PERF.15242 - 17313					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019																

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007										TOTAL DEPTH 17700	PERF.15268 - 17570					
03	4247 X	-0-	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-					70
04	4110 X	-0-	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-					70
05	3627 X	-0-	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-					70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH 17860	PERF.16258 - 17461					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2		2	8		72
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					72
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																

*09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	9		9	8		39
*10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					39
*11	2160 X	359	-0-	-1801	-0-	359	2			N	-0-					39
*12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	N	2		2	8		39
*01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					39
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					39
*03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					39
*04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					39
*05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					39
*06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					39
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					14
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																

03	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-					7
04	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N	-0-					7
05	2139 N	782	-0-	-1357	-0-	782	2			N	-0-					7
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					7
07	3100 N	3417	-0-	317	-0-	3417	2			N	-0-					7
*08	2868 N	2551	-0-	-317	-0-	2551	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																

03	3875 X	49	-0-	-3826	-0-	49	2			N	-0-					84
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					84
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					84
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					84
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-				41
04		1980 X	414	-0-	-1566	-0-	414	2			N	-0-				41
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				41
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				41
07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				41
08		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-				61
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3				64
05		775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-				64
06		1500 N	147	-0-	-1353	-0-	147	2			N	-0-				64
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				64
*08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				64

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				46
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				46
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				46
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				46
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				46
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																
03		30814 X	14827	-0-	-15987	-0-	14826	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		38445 X	38445	-0-	-0-	-0-	38443	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		37933 X	37933	-0-	-0-	-0-	37932	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		34050 X	24228	-0-	-9822	-0-	24210	2	18	9	N	16	16	8		-0-
07		39742 X	34595	-0-	-5147	-0-	34593	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		39742 X	35972	-0-	-3770	-0-	35970	2	2	9	N	2	2	8		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					11
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																	
03		1302 X		9 -0-	-1293	-0-		9	2		N	-0-					8
04		1260 X		-0-	-1260	-0-					N	-0-					8
05		1271 X		-0-	-1271	-0-					N	-0-					8
06		1230 X		-0-	-1230	-0-					N	-0-					8
07		1271 X		-0-	-1271	-0-					N	-0-					8
08		9 X		-0-	-9	-0-					N	-0-					8

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																	
03		12121 X		9334 -0-	-2787	-0-		9334	2		N	-0-					23
04		11730 X		2024 -0-	-9706	-0-		1952	2		72	9	N	-0-			88
05		9486 X		-0-	-9486	-0-							N	-0-			88
06		9180 X		-0-	-9180	-0-							N	-0-			88
07		9331 X		-0-	-9331	-0-							N	-0-			88
08		9331 X		-0-	-9331	-0-							N	-0-			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
03		9858 X		9131 -0-	-727	-0-		9131	2		N	-0-					4
04		11460 X		8222 -0-	-3238	-0-		8222	2		N	-0-					4
05		11842 X		8699 -0-	-3143	-0-		8699	2		N	-0-					4
06		11460 X		7592 -0-	-3868	-0-		7592	2		N	-0-					4
07		9145 X		7662 -0-	-1483	-0-		7662	2		N	-0-					4
08		9145 X		7541 -0-	-1604	-0-		7541	2		N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
03		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2108 N	1656	-0-	-452	-0-	1656	2			N	-0-			4
04		1620 N	1608	-0-	-12	-0-	1608	2			N	-0-			4
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			4
06		1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2			N	-0-			4
07		1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1465	2			N	-0-			4
08		1674 N	1424	-0-	-250	-0-	1424	2			N	-0-			4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315															
03		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			39
04		1050 X	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-			39
05		1085 X	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-			39
06		1290 X	1	-0-	-1289	-0-	1	2			N	-0-			39
07		1333 X	2	-0-	-1331	-0-	2	2			N	-0-			39
*08		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-			39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989															
*09		1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1346	2			N	-0-			23
*10		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-			23
*11		1470 N	136	-0-	-1334	-0-	136	2			N	-0-			23
*12		1395 N	33	-0-	-1362	-0-	33	2			N	-0-			23
*01		527 N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-			23
*02		145 N	9	-0-	-136	-0-	9	2			N	-0-			23
*03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			23
*04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			23
*05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	
03		682 X	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					16
04		660 X	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					16
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					16
06		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					16
07		310 X	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					16
*08		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																	
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					18
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																	
*09		35060 X	35060	-0-	-0-	-0-	35060	2			N	-0-					-0-
*10		19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
*11		35474 X	35474	-0-	-0-	-0-	35467	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*12		40251 X	40251	-0-	-0-	-0-	40245	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*01		40375 X	40375	-0-	-0-	-0-	40368	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*02		37549 X	37549	-0-	-0-	-0-	37548	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03		40098 X	40098	-0-	-0-	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
*04		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
*05		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*06		34055 X	34055	-0-	-0-	-0-	34012	2	43	9	N	39	39	8			-0-
*07		30767 X	30767	-0-	-0-	-0-	30766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08		37301 X	37301	-0-	-0-	-0-	37299	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																	
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																	
03		1705 N	1673	-0-	-32	-0-		1673	2			N	-0-				26
04		1620 N	338	-0-	-1282	-0-		338	2			N	-0-				26
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-						N	-0-				26
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-				26
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-				80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-				80
*08		508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2			N	-0-				80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																	
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1762	2	6	9	N	5	112	1		56
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-				56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				56
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				56

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				7	
04		210 N	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-				7	
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				7	
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				7	
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				7	
*08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				7	

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																	
03	36270	X	16961	-0-	-19309	-0-	16928	2	33	9	N	30	180	1		98	
04	35100	X	19406	-0-	-15694	-0-	19406	2			N	-0-				98	
05	37944	X	11172	-0-	-26772	-0-	11106	2	66	9	N	60	1	8		157	
06	36630	X	8863	-0-	-27767	-0-	8863	2			N	-0-				157	
07	37851	X	33944	-0-	-3907	-0-	33738	2	206	9	N	187	186	1	1	8	157
*08	40850	X	40850	-0-	-0-	-0-	40681	2	169	9	N	154	178	1	1	8	132

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
03	620	N	311	-0-	-309	-0-	311	2			N	-0-				16	
04	660	N	119	-0-	-541	-0-	119	2			N	-0-				16	
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				16	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				16	
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				16	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16	

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348																	
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150																	
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350																	
03		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
04		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
05		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
06		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1440	1	7 3		N	-0-					-0-
07		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
08		1488 X	864	-0-	-624	-0-	864	1			N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546																	
*02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	1			N	-0-					-0-
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1			N	-0-					-0-
*08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			37
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			37
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			37
06		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	1			N	-0-			37
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			37
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254															
*02		1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	-0-			-0-
*03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
*04		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
*05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
08		1705 N	715	-0-	-990	-0-	715	1			N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614															
*02		1334 X	35	-0-	-1299	-0-	35	1			N	-0-			-0-
03		1426 X	37	-0-	-1389	-0-	37	1			N	-0-			-0-
04		1380 X	36	-0-	-1344	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
06		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
07		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449															
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367															
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-			-0-
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857												
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556												
03	3100 N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-	-0-
04	1208 N	599	-0-	-609	-0-	599	2			N	-0-	-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

FDL OPERATING, LLC 263924												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519												
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187												
03	1271 N	627	-0-	-644	-0-	22	1	605	2	N	-0-	33
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	2	N	-0-	33
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	22	1	610	2	N	-0-	33
06	1260 N	597	-0-	-663	-0-	10	1	587	2	N	-0-	33
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	N	13	46
						14	9					
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-	46

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484														
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		12183 X	11071	-0-	-1112	-0-	686	1	10385	3	N	-0-		112
04		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	664	1	9375	3	N	-0-		112
05		10664 X	10054	-0-	-610	-0-	686	1	9368	3	N	-0-		112
06		10710 X	9409	-0-	-1301	-0-	664	1	8744	3	N	1		113
								1	9					
07		11067 X	10958	-0-	-109	-0-	686	1	10270	3	N	2		115
								2	9					
08		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT		115

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
03		744 N	305	-0-	-439	-0-	199	1	83	3	N	21		178
								23	9					
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	199	1	75	3	N	104		282
								2154	4	114	9			
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	155	1	75	3	N	9	180 1 9 8	102
								511	4	10	9			
*06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	66	1	514	3	N	-0-		102
07		1054 N	477	-0-	-577	-0-	133	1	344	3	N	-0-		102
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		102

SHELL WESTERN E&P 774719 UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540														
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		277
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		616
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		616

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-		75
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73				N	NO RPT		75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		199
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			274
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876													
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555													
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			266
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669													
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
*07	3100 N		4704	-0-	1604	1604	4704	3	N	-0-			67
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1604			N	NO RPT			67

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348													
*03	9891 X		9891	-0-	-0-	-0-	9891	3	N	-0-			-0-
04	6420 X		3457	-0-	-2963	-0-	3457	3	N	-0-			290
05	9455 X		-0-	-0-	-9455	-0-			N	-0-			290
06	9150 X		-0-	-0-	-9150	-0-			N	-0-			290
07	9889 X		-0-	-0-	-9889	-0-			N	-0-			290
08	9889 X		NO RPT	-0-	-9889	-0-			N	NO RPT			290

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306													
*03	2289 N		2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-			224
04	2353 N		2353	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	2247 N		2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-			100
06	2850 X		2255	-0-	-595	-0-			N	-0-			100
07	2945 X		2408	-0-	-537	-0-	2408	3	N	-0-			100
08	2418 X		NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			100

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432													
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																	
*03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					114
04		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					293
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254																	
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					577
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					577

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418																	
*03		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4389	3	52	9	N	47	283	1			860
04		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2256	3	1	4	N	21					1895
								23		9							
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1895
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1895
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	177	1			1718
08		527 X NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1718

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680																	
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					882

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612																	
*03		17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					282
04		11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					655
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					655

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					177
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					159
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					928
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					928

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*07	287 N	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					282
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																
*03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					220
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					197
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																
*03	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					90
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207													
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776													
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219													
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			295
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			401
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			401
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			401
*07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			401
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902													
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018 - P/A 07/27/2018													

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572													
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018 - P/A 09/02/18													

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				225
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529																
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780																
*03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-				N	-0-				29
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-	-0-				N	-0-				1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947																
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468																
03	8525	X	4935	-0-	-3590	-0-	-0-	4935	3		N	-0-				516
04	8250	X	2279	-0-	-5971	-0-	-0-	2279	3		N	-0-				516
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-	-0-				N	-0-				516
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-	-0-				N	-0-				516
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-	-0-				N	-0-				516
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	-0-				N	NO RPT				516

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

*03	20460	X	15565	-0-	-4895	-0-	15565	3			N	-0-					262
04	19800	X	14452	-0-	-5348	-0-	14452	3			N	-0-					384
05	16957	X	14836	-0-	-2121	-0-	14836	3			N	-0-					384
06	16140	X	13317	-0-	-2823	-0-	13317	3			N	-0-					384
07	15562	X	11608	-0-	-3954	-0-	11608	3			N	-0-					384
08	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					384

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

*03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					335
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019 - PLUGGED 01/30/19

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

*03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					22
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			69

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642															
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			421
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			421

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052															
*03	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	3			N	-0-			141
04	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-			671
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3	1	9	N	-0-			672
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			N	-0-			672
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-			672
08	3069	X NO RPT	-0-	-0-	-3069	-0-					N NO RPT	-0-			672

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100															
*03	28241	X	6449	-0-	-21792	-0-	6449	2			N	-0-			71
04	28770	X	28770	-0-	-0-	-0-	28770	2			N	-0-			225
05	67858	X	67858	-0-	-0-	-0-	67858	2			N	-0-			225
06	57523	X	57523	-0-	-0-	-0-	57523	2			N	-0-			225
*07	58026	X	58026	-0-	-0-	-0-	58026	2			N	-0-			225
08	29729	X NO RPT	-0-	-0-	-29729	-0-					N NO RPT	-0-			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760															
*03	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	3			N	-0-			504
04	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	3			N	-0-			536
05	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-			536
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			N	-0-			536
*07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-			536
08	31	X NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N NO RPT	-0-			536

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211															
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			270
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			270

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518							
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228824		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			25

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		HILL, A. G - HALEY		WELL #: 1A		RRCID -> 106268		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234	
03	9331 X	7500	-0-	-1831	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
04	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-				N	-0-			-0-
05	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2		N	-0-			-0-
06	9630 X	9394	-0-	-236	-0-	9394	2		N	-0-			-0-
07	8711 X	8489	-0-	-222	-0-	8489	3		N	-0-			-0-
08	10664 X	5539	-0-	-5125	-0-	5539	3		N	-0-			-0-

QUINN, B. E.		WELL #: 3		RRCID -> 114523		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048					
03	5642 X	1743	-0-	-3899	-0-	1743	2		N	-0-			7
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-			7
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-			7
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			7
07	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3		N	-0-			7
*08	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3		N	-0-			7

HALEY 38		WELL #: 1		RRCID -> 117324		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570					
03	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-			-0-
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-			-0-
07	3441 X	255	-0-	-3186	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	3317 X	37	-0-	-3280	-0-	37	3		N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 119929		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLS 8		WELL #: 1		RRCID -> 120782		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 16220 PERF.16115 - 16346					
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623													
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986										TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935 - 15949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8834	2	2	9	N	2	57
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	57
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	57
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	57
07		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			N	-0-	57
*08		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	3			N	-0-	57

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005										TOTAL DEPTH 17675	PERF.13624 - 17399		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT	-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709		
03		20367 X	17863	-0-	-2504	-0-	17863	2			N	-0-	23
04		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-	23
05		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-	23
06		18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-	23
07		18910 X	9651	-0-	-9259	-0-	9651	3			N	-0-	23
*08		19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	19021	3			N	-0-	23

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005										TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657 - 17417		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH 17900	PERF.15289 - 15977		
03		2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-	-0-
04		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	-0-
05		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-	-0-
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-	-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-	-0-
*08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503 - 17660		
03		20057 X	12911	-0-	-7146	-0-	12911	2			N	-0-	64
04		18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-	64
05		19096 X	14389	-0-	-4707	-0-	14389	2			N	-0-	64
06		17820 X	8563	-0-	-9257	-0-	8563	2			N	-0-	64
07		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-	64
08		14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-	64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010										TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969 - 17676		
03		15717 X	14148	-0-	-1569	-0-	14148	2			N	-0-	-0-
04		15210 X	26	-0-	-15184	-0-	26	2			N	-0-	-0-
05		15438 X	8	-0-	-15430	-0-	8	2			N	-0-	-0-
06		14880 X	4186	-0-	-10694	-0-	4186	2			N	-0-	-0-
07		20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	3			N	-0-	-0-
*08		17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	3			N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 GARY PERMIAN, LLC 296347
 WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
 DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-					-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MECO IV, LLC 557076														
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739														
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681														
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533														
03		1178 N	830	-0-	-348	-0-	778	2	52	9	N	47	224	
04		960 N	825	-0-	-135	-0-	749	2	76	9	N	69	110	
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	3	113	
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	903	2	88	9	N	80	193	
07		868 N	778	-0-	-90	-0-	699	2	79	9	N	72	83	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	97	

XTO ENERGY INC. 945936														
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	N/A				

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	044088	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	N/A				

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.				945936												
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #:		9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11342 - 11352				

03	1581 N	117	-0-	-1464	-0-	116	3	1	9	N	1					103
04	1110 N	30	-0-	-1080	-0-	30	3			N	-0-					103
05	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-					103
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					103
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					103

STANOLIND-B, HILL, M. F. - MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11462 - 11470				

03	6665 X	6533	-0-	-132	-0-	6522	3	11	9	N	10					207
04	6420 X	6261	-0-	-159	-0-	6261	3			N	-0-					207
05	6634 X	6216	-0-	-418	-0-	6214	3	2	9	N	2	157	1			52
06	6390 X	6112	-0-	-278	-0-	6111	3	1	9	N	1					53
07	6541 X	5933	-0-	-608	-0-	5932	3	1	9	N	1					54
08	6541 X	5995	-0-	-546	-0-	5994	3	1	9	N	1					55

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11319 - 11325				

03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	3	6	9	N	5					89
04	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	1983	3	6	9	N	5					94
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					94
06	2040 N	1609	-0-	-431	-0-	1608	3	1	9	N	1					95
07	2046 N	1574	-0-	-472	-0-	1573	3	1	9	N	1					96
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1719	3	1	9	N	1					97

HALLEY (PENN. 8530)				38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.				945936												
PAN AM-HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	N/A				

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WINKLER						
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252														
HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		945936														
HILL, M. J. MRS. ACC. #6		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF.11398 - 11405						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #: 7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11238 - 11248						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING		882776														
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A						
03	3813 X	1303	-0-	-2510	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	3813 X	3719	-0-	-94	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
*08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//		38581 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		5673 X	5575	-0-	-98	-0-	5575 3	N	-0-		-0-
04		5520 X	5419	-0-	-101	-0-	5419 3	N	-0-		-0-
05		5704 X	5507	-0-	-197	-0-	5507 3	N	-0-		-0-
06		5520 X	5357	-0-	-163	-0-	5357 3	N	-0-		-0-
07		5673 X	5547	-0-	-126	-0-	5547 3	N	-0-		-0-
08		5611 X	5579	-0-	-32	-0-	5579 3	N	-0-		-0-

FLAT CREEK RESOURCES, LLC				271649							
KINCAID A		WELL #:		1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A		
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-		-0-
04		3000 N	3307	-0-	307	307	3307 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	3002	-0-	-98	209	3002 3	N	-0-		-0-
06		1710 N	1137	-0-	-573	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	N	-0-		-0-
*08		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-		-0-

HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES "AU" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	039981	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		29
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		29
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		29
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

VAQUERO OPERATING				882776							
ONEY BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

ONEY BROS. (SUN)		WELL #:		1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21

HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				630555							
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055		
03		6541 X	4468	-0-	-2073	-0-	4468 2	N	-0-		-0-
04		6330 X	3784	-0-	-2546	-0-	3784 2	N	-0-		-0-
05		3038 X	2321	-0-	-717	-0-	1577 2	744 4	N	-0-	-0-
06		4320 X	906	-0-	-3414	-0-	906 2	N	-0-		-0-
07		4464 X	1472	-0-	-2992	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
08		4464 X	464	-0-	-4000	-0-	464 2	N	-0-		-0-

HARPER (DEVONIAN)		//CONT.// 39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7099 X	4846	-0-	-2253	-0-	4846 2	N	-0-		-0-
04	6870 X	4104	-0-	-2766	-0-	4104 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	2516	-0-	-770	-0-	1710 2	N	-0-	806 4	-0-
06	4680 X	982	-0-	-3698	-0-	982 2	N	-0-		-0-
07	4836 X	561	-0-	-4275	-0-	561 2	N	-0-		-0-
08	4836 X	177	-0-	-4659	-0-	177 2	N	-0-		-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11880 - 12158		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 12035 - 12150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 019968		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 019974		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 019976		COMPL. DATE 04/04/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 019977		COMPL. DATE 05/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 019978		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 019979		COMPL. DATE 10/27/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 019992		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 11920	- 12083	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 11885	PERF. 11660	- 11885	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009	COMPL. DATE 04/07/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010	COMPL. DATE 09/25/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 020011	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 11692	- 11910	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012	COMPL. DATE 11/18/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 020013	COMPL. DATE 09/08/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 292		RRCID -> 020016		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 293		RRCID -> 020017		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 312		RRCID -> 020020		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 321		RRCID -> 020025		COMPL. DATE 02/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 323		RRCID -> 020027		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 324		RRCID -> 020028		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 331		RRCID -> 020029		COMPL. DATE 01/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 333		RRCID -> 020031		COMPL. DATE 01/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 020034		COMPL. DATE 05/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 361		RRCID -> 020036		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11900 - 11850	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 363		RRCID -> 020038		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 364		RRCID -> 020039		COMPL. DATE 11/11/1962		TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF. 11751 - 11956	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A					
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	12034 - 12190	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11868 - 12070	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4/16/2020												

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 482		RRCID -> 020073		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - WELL PLUGGED 4/7/2020											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 492		RRCID -> 020075		COMPL. DATE 10/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2020 - P/A 03/25/20											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 495		RRCID -> 020078		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2020 - WELL PLUGGED 4/29/2020											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 020080		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817 - 15961
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 652		RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11870 - 12018
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12160
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 377		RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF. N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 385		RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 394		RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 396		RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 031165		COMPL. DATE 08/11/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 395		RRCID -> 031169		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 397		RRCID -> 031170		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 032876		COMPL. DATE 03/18/1964		TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 496		RRCID -> 032877		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20									

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	503	RRCID ->	033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	N/A	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11719 - 11968	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	107	RRCID ->	070386	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	12304	PERF.	N/A	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	2506	RRCID ->	079735	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	13096	PERF.	11547 - 11792	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3610	RRCID ->	081583	COMPL. DATE	03/21/1979	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	11749 - 11942	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2020 - P/A 05/07/20									

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	2010	RRCID ->	084739	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	11862 - 11942	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	157388 X	157388	-0-	-0-	-0-	157388	2	N	-0-	-0-	
04	161970 X	130285	-0-	-31685	-0-	130285	2	N	-0-	-0-	
05	168795 X	9637	-0-	-159158	-0-	9637	2	N	-0-	-0-	
06	163350 X	2062	-0-	-161288	-0-	2062	2	N	-0-	-0-	
07	168795 X	75363	-0-	-93432	-0-	75363	2	N	-0-	-0-	
08	157387 X	104647	-0-	-52740	-0-	104647	2	N	-0-	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 433H		RRCID -> 168530		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 173373		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3206R		RRCID -> 206340		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11412 - 16535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	11513 - 11667
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11547 - 0
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	11654 - 11842
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.	12043 - 12078
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11620 - 11900
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
FIREBIRD ENERGY LLC		268933								
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2000 N	469	-0-	-1531	1772	469 3	Y	-0-		93
04	2210 N	438	-0-	-1772	-0-	438 3	Y	-0-		93
05	496 N	394	-0-	-102	-0-	394 3	Y	-0-		93
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		93
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	Y	-0-		93
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		93

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922								
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225		
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
04	630 N	1	-0-	-629	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	775 N	254	-0-	-521	-0-	254 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296		
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		201
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		201
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-		201
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		201
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		201
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		201

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GENESIS EXPLORATION LLC		300193								
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
BAKER RESOURCES		044365										
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4380 - 4676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	744 N	365	-0-	-379	-0-	365	2	N	-0-		89	
04	660 N	519	-0-	-141	-0-	519	2	N	-0-		89	
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		89	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		89	
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		89	
08	899 N	533	-0-	-366	-0-	533	2	N	-0-		89	

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 4487 - 4745		
03	2759 X	650	-0-	-2109	-0-	650	2	N	-0-		187	
04	1980 X	872	-0-	-1108	-0-	872	2	N	-0-		187	
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-		187	
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-		187	
*07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		187	
08	2759 X	1750	-0-	-1009	-0-	1750	2	N	-0-		187	

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4654 - 4754		
MCGREW		WELL #: 1										
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3	N	-0-		-0-	
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	N	-0-		-0-	
05	1364 X	364	-0-	-1000	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
06	1320 X	91	-0-	-1229	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
07	1364 X	232	-0-	-1132	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
*08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-		-0-	

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218		PERF. 4449 - 4773		
KENOWER		WELL #: 2										
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6 9 Y	5		178	
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	676	2	10 9 Y	9		187	
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		187	
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2	Y	-0-		187	
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2	Y	-0-		187	
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	678	2	9 9 Y	8	168 1	27	

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		40172 755		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708										
MCDIVITT-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200649		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 5295		PERF. 4768 - 4832		
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		42	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		42	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		42	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		42	
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		42	

HENDEYSON		40354 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2956 - 3108		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF. 15401 - 16825

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

OIL AND GAS DIVISION

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

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
WJC, INC.		888140												
MADDOX 9		WELL #: 1		RRCID -> 274361		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 19637		PERF. 14092 - 16568				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	190			N	NO RPT			-0-	

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
LOWE-HILL, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9125 - 9765				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL		112687												
HINYARD		WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7293 - 7297				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640												
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677		PERF. 2594 - 2658				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 2600 - 2666				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2669 - 2723				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY				743279							
HOKIT UNIT, HELLO (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246
03	5766	X	3042	-0-	-2724	-0-	3036 3	6 9	N	5	111
04	5580	X	5062	-0-	-518	-0-	5051 3	11 9	N	10	121
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4894 3	11 9	N	10	131
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4669 3	11 9	N	10	141
07	5239	X	3127	-0-	-2112	-0-	3120 3	7 9	N	6	147
*08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5500 3	9 9	N	8	155

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: HOWARD		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		215
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1 3	1 4	Y	-0-	215
08	14B2	EXT	4	-0-	4	6	1 1	3 3	Y	-0-	215

CHALK SEC. 95				WELL #:	2	RRCID -> 281862	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7364 - 7398
03	682 #	208	-0-	-474	-0-	7 1	201 4	N	-0-		-0-	
04	660 #	658	-0-	-2	-0-	97 1	560 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
05	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	170 1	831 3	N	-0-		-0-	
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	161 1	687 3	N	-0-		-0-	
07	682 #	286	-0-	-396	-0-	42 1	172 3	N	-0-		-0-	
						72 4						
08	682 #	420	-0-	-262	-0-	57 1	321 3	N	-0-		-0-	
						42 4						

CHALK, SLOAN				WELL #:	23	RRCID -> 286894	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7336 - 7346
03	527 #	71	-0-	-456	-0-	3 1	68 4	Y	-0-		-0-	
04	510 #	180	-0-	-330	-0-	27 1	153 3	Y	-0-		-0-	
05	248 #	129	-0-	-119	-0-	22 1	107 3	Y	-0-		-0-	
06	240 #	76	-0-	-164	-0-	14 1	62 3	Y	-0-		-0-	
07	217 #	63	-0-	-154	-0-	10 1	38 3	Y	-0-		-0-	
						15 4						
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	16 1	95 3	Y	-0-		-0-	
						13 4						

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: HOWARD					
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235															
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823										COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7464 - 7494
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

03	155 #		1	-0-	-154	-0-	1 4			N	-0-			-0-	
04	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-	
05	7 R		7	-0-	-0-	-0-	1 1	6	3	N	-0-			-0-	
06	11 R		11	-0-	-0-	-0-	2 1	9	3	N	-0-			-0-	
07	12 R		12	-0-	-0-	-0-	2 1	7	3	N	-0-			-0-	
							3 4								
*08	14 R		14	-0-	-0-	-0-	2 1	11	3	N	-0-			-0-	
							1 4								

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047										COMPL. DATE	07/31/2019	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7430 - 7453
03	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	DELQ PR			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645										COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7430 - 7488
04	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760										COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7362 - 7686
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125															
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368										COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	15859	PERF.	N/A
03	434 N	330		-0-	-104	-0-	330 3			N	-0-			-0-	
04	440 N	440		-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			-0-	
05	422 N	422		-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-			-0-	
06	542 N	542		-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			-0-	
07	465 N	332		-0-	-133	-0-	332 3			N	-0-			-0-	
08	434 N	230		-0-	-204	-0-	230 3			N	-0-			-0-	

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113										COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	12237 - 12395
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 - 13443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 - 12543	
03	434 X	302	-0-	-132	-0-	302	3		N	-0-		-0-
04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-		-0-
06	360 X	244	-0-	-116	-0-	244	3		N	-0-		-0-
07	465 X	258	-0-	-207	-0-	258	3		N	-0-		-0-
08	558 X	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-		-0-
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 - 12299	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 - 5896	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLF ENERGY, INC.				935534				CNTY: REEVES				
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4819 - 5084	
03	0 Z	150	-0-	150	2116	150	4		N	-0-		181
04	0 Z	110	-0-	110	2226	102	4	8 9	N	7		188
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2226				N	11	169 1	30
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2226				N	-0-		30
07	0 Z	284	-0-	284	2510	284	4		N	-0-		30
08	0 Z	104	-0-	104	2614	104	4		N	-0-		30
HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
NEW ATLANTIS II, LLC				606027								
RIVER		WELL #:		1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5169 - 5199	
03	527 N	100	-0-	-427	-0-	100	2		N	-0-		10
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		10
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		10
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		10
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		N	-0-		10
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		10

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #:	25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11688 - 11718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		69 N	69	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	67	1	Y	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	67	1	Y	-0-			-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
*08		69 N	69	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-

FEE "AO"		WELL #:		1		RRCID ->		229090		COMPL. DATE		05/18/2007		TOTAL DEPTH		13800		PERF.11630 - 11640		
03	1984	N	1007	-0-	-977	-0-	1007	3	Y	-0-										-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	-0-	3037	3	Y	-0-										-0-
05	3969	X	3932	-0-	-37	-0-	3932	3	Y	-0-										-0-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3	Y	-0-										-0-
07	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	2856	3	Y	-0-										-0-
08	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	3082	3	Y	-0-										-0-

INEZ (CONSOLIDATED)		44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696																				
FEE "Q"		WELL #:	3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10842 - 10970												
03	3011	N	3011	-0-	-0- B	-0-	2980	3	31 9	Y	28									275		
04	2850	N	2802	-0-	-48 B	-0-	2788	3	14 9	Y	13	236	1							52		
05	2914	N	2291	-0-	-623 B	-0-	2278	3	13 9	Y	12									64		
06	2820	N	1881	-0-	-939 B	-0-	1874	3	7 9	Y	6									70		
07	2883	N	1898	-0-	-985 B	-0-	1889	3	9 9	Y	8									78		
*08	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2784	3	12 9	Y	11									89		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-										

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS															
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		263696																					
FEE "Q"		WELL #:	7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912 - 11190													
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		Y	-0-									-0-			
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2		Y	-0-									-0-			
05	527	N	411	-0-	-116 B	-0-	404	2	7 9	Y	6	4	0							2			
06	660	N	119	-0-	-541 B	-0-	105	2	14 9	Y	13	13	0							2			
07	899	N	220	-0-	-679 B	-0-	207	2	13 9	Y	12	11	0							3			
08	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	366	2	17 9	Y	15	15	0							3			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-											

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK		
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652								
BRYANS FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292 - 5350
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2		RRCID ->		206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5482		PERF. 5289 - 5362	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-									

OIL AND GAS DIVISION

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
FIREBIRD ENERGY LLC 268933													
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	7378 #	4281	-0-	-3097	-0-	4227	3	54	9	Y	49	14	41
04	6210 #	4420	-0-	-1790	-0-	4323	3	97	9	Y	88	73	56
05	4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	4764	3	117	9	Y	106		162
06	5250	4600	-0-	-650	-0-	3768	3	727	4	Y	95	225	32
						105	9						
07	5013 R	5013	-0-	-0-	-0-	4940	3	73	9	Y	66	81	17
08	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		17

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK													
DE3 OPERATING LLC 518310													
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505													

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

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530													

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

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS													
APV MCCAMEY LLC 028617													
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745													

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN													
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685													
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048													

03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-		-0-
05	93 #	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-		-0-
06	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563													
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963													

03	735 R	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20		120
04	690 #	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-		120
05	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-		120
06	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-		120
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		120
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		120

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666		ASSOCIATED		49B						CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484													
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:		1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081		-		6176	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834		-		6093	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JANELLE (CLEAR FORK)				45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4550		-		4590	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JANELLE (DEVONIAN)				45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WARD			
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586													
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 7513		-		7580	
03	DLQ G-10	74	-0-	74	124	70	2	4	9	Y	4						56
04	DLQ G-10	664	-0-	664	788	642	2	22	9	Y	20	21	1				55
05	DLQ G-10	374	-0-	374	1162	346	2	28	9	Y	25						80
06	DLQ G-10	328	-0-	328	1490	269	2	59	9	Y	54	64	1				70
07	2014 N	524	-0-	-1490	-0-	507	2	17	9	Y	15	69	1				16
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	473	2	127	9	Y	115	69	1				62
RMB OPERATING LLC				714207										CNTY: WARD			
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 7540		-		7627	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: WARD			
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586													
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 6984		-		6998	
03	DLQ G-10	74	-0-	74	124	70	2	4	9	Y	4						12
04	DLQ G-10	461	-0-	461	585	428	2	33	9	Y	30	41	1				1
05	DLQ G-10	171	-0-	171	756	148	2	23	9	Y	21						22
06	DLQ G-10	129	-0-	129	885	115	2	14	9	Y	13	16	1				19
07	1106 N	221	-0-	-885	-0-	217	2	4	9	Y	4	17	1				6
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	252	2	31	9	Y	28	17	1				17

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	890	3	168	9	Y	153	122	1		38
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	760	3	143	9	Y	130	137	1		31
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	603	3	39	9	Y	35	62	1		4
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	4	1		-0-
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	651 N	385	-0-	-266	-0-	381	3	4	9	Y	4	3	1		1

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
04	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3	2	1		1
*07	155 #	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	N	2	2	1		1
*08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	1	1		-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LGL ENERGY, INC. 500224
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
 I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE)			48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
ARCH OIL & GAS, LLC			029272									
MITCHELL, ELIZABETH			WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3402 - 3412	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682						CNTY: REEVES			
ARMSTRONG			WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3308 - 3319	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)			48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596									
LEIMAN			WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638	
03	13392 X	12869	-0-	-523	-0-	12869	3	N	-0-			-0-
04	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3	N	-0-			-0-
05	14694 X	6486	-0-	-8208	-0-	6486	3	N	-0-			-0-
06	14220 X	10202	-0-	-4018	-0-	10202	3	N	-0-			-0-
07	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-			N	NO RPT			-0-
08	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-			N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC			166150						CNTY: LOVING			
HUGHES-TALBOT "27"			WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	3	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162						CNTY: LOVING			
BRUNSON '15'			WELL #: 1		RRCID -> 280710		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 17202		PERF.14714 - 14730	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	24	2	N	-0-	1	4	-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

KERMIT			49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC			268323									
CLAPP, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397															
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311															
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842															

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LDF ENERGY, LLC 491588															
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768															

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183															

03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
*06	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-
*07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110															

03	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-				-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
*06	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-
*07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288															
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653															

03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT PATRIOT PRODUCTION LLC WESTBROOK		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
WELL #:		8		RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	1467	-0-	1467	1602	1467 3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1262	-0-	1262	2864	1262 3		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1269	-0-	1269	4133	1269 3		N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4133			N	NO RPT		-0-
*07	4456 R	323	-0-	-4133	-0-	323 3		N	-0-		-0-
08	1457 #	112	-0-	-1345	-0-	112 3		N	-0-		-0-

STOUT ENERGY INC. WALTON, J. B.		824192		WELL #:	3	RRCID ->	167564	COMPL. DATE	02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2647 - 3130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020													

WALSH & WATTS, INC. DAUGHERTY "B"		895060		WELL #:	2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-		
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-		
08	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-		

KERMIT (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH		49038 071		ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
WELL #:		29 L		RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. COCHISE		220865		WELL #:	1	RRCID ->	188412	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10495 - 10512
03	1953 #	1769	-0-	-184	-0-	1726 3	43 9	Y	39	86 1		86	
04	1590 #	1429	-0-	-161	-0-	1408 3	21 9	Y	19			105	
05	1333 #	706	-0-	-627	-0-	706 3		Y	-0-			105	
06	1500 #	3	-0-	-1497	-0-	1 3	2 9	Y	2			107	
07	1550 #	541	-0-	-1009	-0-	541 3		Y	-0-			107	
08	1550 #	565	-0-	-985	-0-	565 3		Y	-0-			107	

COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562
03	4695 R	4695	-0-	-0-	-0-	4691 3	4 9	Y	4	4 1		3
04	4212 R	4212	-0-	-0-	-0-	4210 3	2 9	Y	2			5
05	4247 #	1887	-0-	-2360	-0-	1887 3		Y	-0-			5
06	4500 #	1265	-0-	-3235	-0-	1264 3	1 9	Y	1			6
07	4650 #	1770	-0-	-2880	-0-	1770 3		Y	-0-			6
08	4650 #	3808	-0-	-842	-0-	3808 3		Y	-0-			6

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
COCHISE		WELL #:		4	RRCID ->	201918	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10539 - 10550
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2020 - P/A 04/06/20											

MECO IV, LLC				557076										
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10279 - 10468			
03	15568 R	15568	-0-	-0-	-0-	15559	3	9	9	Y	8	9	1	201
04	15194 R	15194	-0-	-0-	-0-	15187	3	7	9	Y	6	6	1	201
05	16068 R	16068	-0-	-0-	-0-	16047	3	21	9	Y	19	19	1	201
06	15743 R	15743	-0-	-0-	-0-	15724	3	19	9	Y	17	16	1	202
07	16116 R	16116	-0-	-0-	-0-	16098	3	18	9	Y	16	15	1	203
*08	16304 R	16304	-0-	-0-	-0-	16304	3			Y	-0-			203

STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9827 - 10480			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	13845				N	-0-			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1323	RRCID ->	257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10390 - 10410			
03	25017 #	20595	-0-	-4422	-0-	20595	3			N	-0-			1
04	21360 #	20103	-0-	-1257	-0-	20103	3			N	-0-			1
05	20708 #	19895	-0-	-813	-0-	19895	3			N	-0-			1
06	20040 #	19337	-0-	-703	-0-	19326	3	11	9	N	10	10	1	1
07	20770 #	19502	-0-	-1268	-0-	19495	3	7	9	N	6	5	1	2
08	20770 #	19202	-0-	-1568	-0-	19202	3			N	-0-			2

KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8740 - 10562	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KERMIT (JOINS)		49038 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MECO IV, LLC		557076										
BAIRD, W. E.		WELL #: 1385		RRCID -> 212089		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 10279 - 10468				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	Y	-0-			151
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	Y	-0-			151
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	Y	-0-			151
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	Y	-0-			151
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	Y	-0-			151
*08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	Y	-0-			151

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STATE-WALTON "E"		WELL #: 27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1095	2	81	9	N	74	200
04	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1051	2	83	9	N	75	188 1 87
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1117	2	59	9	N	54	141
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1261	2	80	9	N	73	175 1 39
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1664	2	58	9	N	53	92
*08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1224	2	98	9	N	89	181

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #: 1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #: 36M		RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1293 N	921	-0-	-372	-0-	921	2	Y	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	Y	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	765	-0-	-165	-0-	765	2	Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #: 35M		RRCID -> 178576		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982				
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-			-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	850	-0-	850	-0-	850	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	956	-0-	956	-0-	1806	956	2	Y	-0-		-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.// 49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
STATE-WALTON "E"		WELL #: 37M		RRCID -> 178577		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	2994 2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	2944	-0-	-476	-0-	2944 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3057	-0-	3057	3057	3057 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2946	-0-	2946	6003	2946 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2742	-0-	2742	8745	2742 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	11230	2485 2		Y	-0-			-0-

STATE WALTON -E-		WELL #: 34M		RRCID -> 202802		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050				
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		Y	-0-			-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2117	-0-	2117	2117	2117 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2040	-0-	2040	4157	2040 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1898	-0-	1898	6055	1898 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1721	-0-	1721	7776	1721 2		Y	-0-			-0-

CARLOW CORP.		132340										
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 29		RRCID -> 195214		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2019 - P/A 06/24/19												

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 31		RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188				
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			11
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3		Y	-0-			11
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3		Y	-0-			11
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	188 3		Y	-0-			11
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		Y	-0-			11
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			11

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
COCHISE		WELL #: 3R		RRCID -> 203423		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397										
CAMPBELL TR. 4		WELL #: 15		RRCID -> 194280		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124				
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171 3		Y	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-			1
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236 3		Y	-0-			1
05		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		Y	-0-			1
06		270 N	162	-0-	-108	-0-	162 3		Y	-0-			1
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		Y	-0-			1
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			1
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-			1
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-			1
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3		Y	-0-			1
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		Y	-0-			1
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

03		3100 N	1163	-0-	-1937	20	1163 3		Y	-0-			4
04		1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1021 3		Y	-0-			4
05		1240 N	894	-0-	-346	-0-	894 3		Y	-0-			4
06		1140 N	699	-0-	-441	-0-	699 3		Y	-0-			4
07		1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 3		Y	-0-			4
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			4

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			7
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			7
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-			7
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-			7
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			7
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			7

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			14
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-			14
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			14
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3		Y	-0-			14
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-			14
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			14

 MECO IV, LLC 557076
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) MECO IV, LLC BAIRD, W. E.		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
		WELL #: 1954		RRCID -> 170776		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9863 - 9944							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	42	-0-	42	87		42	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87						Y	-0-					-0-
05	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1955		RRCID -> 170874		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9821 - 9906							
03	279 N	124	-0-	-155	-0-		124	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	3			Y	-0-					-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	3			Y	-0-					-0-
*08	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9842 - 9930							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1257		RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9930 - 10016							
03	1364 N	847	-0-	-517	-0-		847	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-						Y	-0-					-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-					-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	3			Y	-0-					-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3			Y	-0-					-0-
*08	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653		PERF. 9859 - 9956							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480							
03	9176 X	9097	-0-	-79	-0-		8985	3	112	9	Y	102	17	1			85
04	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-		9309	3	83	9	Y	75	140	1			20
05	9920 X	9856	-0-	-64	-0-		9771	3	85	9	Y	77					97
06	9600 X	9057	-0-	-543	-0-		8963	3	94	9	Y	85	67	1			115
07	9858 X	9189	-0-	-669	-0-		9101	3	88	9	Y	80	168	1			27
08	9858 X	9113	-0-	-745	-0-		9022	3	91	9	Y	83	110	1			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1258		RRCID -> 178670		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9954 - 10033							
03	2542 N	2444	-0-	-98	-0-		2444	3			Y	-0-					-0-
04	2460 N	2270	-0-	-190	-0-		2270	3			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2104	-0-	-438	-0-		2104	3			Y	-0-					-0-
06	2460 X	1925	-0-	-535	-0-		1925	3			Y	-0-					-0-
07	2511 X	2318	-0-	-193	-0-		2318	3			Y	-0-					-0-
*08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-		2606	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) MECO IV, LLC BAIRD, W. E.		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
		WELL #: 1879		RRCID -> 185314	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9926	- 10004						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-			-0-

LOVETT-SINCLAIR		WELL #: 4		RRCID -> 186410	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 10390	PERF. 9930	- 10006						
03	930 N	608	-0-	-322	-0-	586	3	22	9	Y	20	23	1	47
04	900 N	44	-0-	-856	-0-	22	3	22	9	Y	20	22	1	45
05	1147 N	62	-0-	-1085	-0-	34	3	28	9	Y	25	24	1	46
06	600 N	336	-0-	-264	-0-	325	3	11	9	Y	10	9	1	47
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6	1	48
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	3	8	9	Y	7	9	1	46

BAIRD, W. E.		WELL #: 1386		RRCID -> 249209	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 12286	PERF. 9824	- 9894						
03	4564 X	1133	-0-	-3431	-0-	1027	3	106	4	Y	-0-			-0-
04	1110 N	930	-0-	-180	-0-	930	3			Y	-0-			-0-
05	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889	3			Y	-0-			-0-
06	1110 N	760	-0-	-350	-0-	760	3			Y	-0-			-0-
07	961 N	824	-0-	-137	-0-	824	3			Y	-0-			-0-
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	759	3			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) A&M OIL & GAS LLC WALTON -A-		49038 639 000696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
		WELL #: 1		RRCID -> 020176	COMPL. DATE 07/30/1962	TOTAL DEPTH 3360	PERF. N/A							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947	COMPL. DATE 07/12/1988	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2449	- 2509						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC CLAPP, RAY, -A-		028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
		WELL #: 2		RRCID -> 020165	COMPL. DATE 04/26/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503							
MCCABE, F. P.				WELL #: 57	RRCID -> 145938	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2391	- 2497		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCABE, F. P.				WELL #: 26	RRCID -> 178709	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 3146	PERF. 2438	- 2653		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCABE, F. P.				WELL #: 51	RRCID -> 181276	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 3309	PERF. 2400	- 2622		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-		-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A			
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-		-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872			
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682			
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696			
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581			
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702			
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-		-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690			
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584			
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-		-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636			
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-		-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2	N	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2754				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2608 - 2788				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2626 - 2796				
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832		PERF. 2581 - 2758				
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2347 - 2609				
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	2	N	-0-					-0-
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	2	N	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-					-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-					-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-					-0-
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2629 - 2809				
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2698 - 2854				
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-					-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2464 - 2665
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-		-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2515 - 2684
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374 2	N	-0-		-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2675 - 2840
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-		-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47 2	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813 2	N	-0-		-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	817 2	N	-0-		-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-		-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-		-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417 2	N	-0-		-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2546 - 2742
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933	2	N	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2498 - 2671
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-			-0-
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2	N	-0-			-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2475 - 2641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2328 - 2570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2404 - 2661
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2601 - 2793
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
DEWEY PETROLEUM				216733									
MCCUTCHEN				WELL #:	16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

AMOCO -5-				WELL #:	1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. DONOWSKY				WELL #:	1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2730 - 2890
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCABE "C"				WELL #:	5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VEST "B"				WELL #:	1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
*08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-

MCCABE "C"				WELL #:	3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
JUST OIL & GAS, INC.				448220										
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUST OIL GALAXY -37-				448234										
WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2453 -	2685	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252										
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 -	2675	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2611 -	2717	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 -	2707	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387 -	2524	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252												
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 340	RRCID -> 131036	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2552	- 2856							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 333	RRCID -> 132005	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2567	- 2698							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	173	-0-	173	367		173 3		Y	-0-			31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367				Y	-0-	31 7		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	367				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	367				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462 - 2724	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KRF PRODUCTION COMPANY LLC		477311													
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482				
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 N & B OIL AND GAS LLC 598288
 LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

03	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
 MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2		N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-		35 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714										
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-		
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
MCCUTCHEEN, W. A. "B"										WELL #: 1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575 - 2600
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-		
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
RAW PRODUCTION										694866	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634 - 2750
ARGO VEST										WELL #: 4				
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-			-0-		
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		N	-0-			-0-		
05	217 N	59	-0-	-158	-0-	59 2		N	-0-			-0-		
06	210 N	12	-0-	-198	-0-	12 2		N	-0-			-0-		
07	186 N	15	-0-	-171	-0-	15 2		N	-0-			-0-		
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-		
SAXET OIL CORPORATION										749370	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379 - 2566
WALTON A/C 118										WELL #: 10				
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-		
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-		
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-		
WALTON A/C 118										WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346 - 2516
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-		
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-		
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-		
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-		
STOUT ENERGY INC.										824192	RRCID -> 020167	COMPL. DATE 06/25/2018	TOTAL DEPTH 3218	PERF. 2426 - 2680
WALTON, J. B.										WELL #: 1				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										05/13/2020				

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192						
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2515 - 2596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485 - 2609
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507 - 2590
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 - 2670
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID -> 124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 - 2653
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563 - 2704
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 124885	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2539 - 2945
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2020

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			43

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

03	155 N	39	-0-	-116	-0-		39	2			N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2			N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-			-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060										
DAUGHERTY, LUM		WELL #: 63		RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2619 - 2757		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17 2		Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 17		RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2606 - 2736		
03	527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2		N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 2		N	-0-			-0-
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2		N	-0-			-0-
07	527 N	271	-0-	-256	-0-	271 2		N	-0-			-0-
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	263 2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 60		RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 2652 - 2688		
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 173334		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2515 - 2670		
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173500		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2510 - 2665		
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 27		RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2590 - 2684		
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			49042 250		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION			027200												
CAMPBELL, SETH			WELL #: 16 U		RRCID -> 020347			COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH			WELL #: 19 U		RRCID -> 020349			COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628		PERF. N/A			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
WADDELL "184"			WELL #: 184		RRCID -> 020319			COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665		PERF. N/A			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4			WELL #: 30 U		RRCID -> 020324			COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC			460397												
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2		RRCID -> 127903			COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8508 - 8582			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC			557076												
STATE WALTON			WELL #: 1		RRCID -> 020344			COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653		PERF. N/A			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					267
04	30	210	-0-	180	180	210	3			N	-0-					267
05	31	8	-0-	-23	157	8	3			N	-0-					267
06	30	6	-0-	-24	133	6	3			N	-0-					267
07	210	10	-0-	-200	-0-	10	3			N	-0-					267
*08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					267

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
04	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
05	2325 #	2125	-0-	-200	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
06	2130 #	1921	-0-	-209	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
07	2206 R	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
*08	2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) XTO ENERGY INC. POGO WALTON B		//CONT.// //CONT.//	49129 132 945936	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6			RRCID -> 117559	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2981	-	3434									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 86			RRCID -> 120462	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH 3552	PERF. 3100	-	3228									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
POGO WALTON B		WELL #: 8			RRCID -> 136131	COMPL. DATE 10/09/1993	TOTAL DEPTH 3443	PERF. 2905	-	3125									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
PURE-WALTON		WELL #: 37			RRCID -> 137033	COMPL. DATE 11/10/1990	TOTAL DEPTH 3632	PERF. 2909	-	3036									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
POGO WALTON B		WELL #: 9			RRCID -> 172314	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2945	-	3095									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 75			RRCID -> 235257	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3004	-	3098									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*10	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
*11	480 #	6	-0-	-474	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*12	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
*01	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
*02	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
*03	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
*04	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
*05	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
*06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
*08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -5702												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5702			N	6			141
04	0 N	445	-0-	445	B	-5257	445	2	N	-0-			141
05	0 N	590	-0-	590	B	-4667	564	2	N	24			165
06	0 N	625	-0-	625	B	-4042	600	2	N	23			188
07	465 N	368	-0-	-97	B	-4042	364	2	N	4	162	1	30
08	589 N	73	-0-	-516	B	-4042	73	2	N	-0-			30
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4042												

STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2799												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2799			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2799												

MECO IV, LLC		557076											
LOVETT-SINCLAIR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4808	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 49129 150		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC		//CONT.// 557076											
KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 662		RRCID -> 172774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 4678 - 5739	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	260	-0-	-143 B	-0-	1	1	259	2	N	-0-	-0-	
04	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	2			N	-0-	-0-	
05	341 N	139	-0-	-202 B	-0-	139	3			N	-0-	-0-	
06	240 N	29	-0-	-211 B	-0-	29	3			N	-0-	-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 4557 - 6234			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6039													
03	3100 N	2609	-0-	-491 B	5548	61	1	2492	2	Y	51	50	0
						56	9						5
04	3000 N	1320	-0-	-1680 B	3868	48	1	1215	2	Y	52	53	0
						57	9						4
05	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	768					Y	28	25	1
06	2520 N	1385	-0-	-1135 B	-0-	1352	3	33	9	Y	30	25	1
07	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1791	3	34	9	Y	31	20	1
*08	3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	3020	3	33	9	Y	30	23	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 285													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 285													

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEYSTONE HOLT UNIT		WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644			

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

 KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC //CONT.// 557076
 LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	33 3	45 9	N	41	48 1	115
04		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	22 3	44 9	N	40	45 1	110
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		110
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	124 3	91 9	N	83	75 1	118
07		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	352 3	108 9	N	98	85 1	131
*08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	702 3	98 9	N	89	113 1	107
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2548												
03		1140	815	-0-	-325 B	2223	536 3	279 9	N	254	295 1	37
04		3000 N	1132	-0-	-1868 B	355	608 3	524 9	N	476	513 1	-0-
05		1939 N	1584	-0-	-355 B	-0-	931 3	653 9	N	594	580 1	14
06		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	926 3	627 9	N	570	510 1	74
07		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1114 3	648 9	N	589	510 1	153
*08		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1469 3	295 9	N	268	342 1	79
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
 MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2		N	-0-		-0-
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-		-0-
05		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2		N	-0-		-0-
06		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2		N	-0-		-0-
07		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-		-0-
*08		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 MECO IV, LLC 557076
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2770												
03		0 W	1537	-0-	1537 B	4307	1537 3		N	-0-		-0-
04		0 W	1317	-0-	1317 B	5624	1317 3		N	-0-		-0-
05		0 W	1318	-0-	1318 B	6942	1318 3		N	-0-		-0-
06		0 W	1264	-0-	1264 B	8206	1264 3		N	-0-		-0-
07		0 W	1288	-0-	1288 B	9494	1288 3		N	-0-		-0-
08		0 W	1278	-0-	1278 B	10772	1278 3		N	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10772												

 XTO ENERGY INC. 945936
 BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10267												
03		0	1362	-0-	1362 B	11629	1362 3		N	-0-		157
04		0	1282	-0-	1282 B	12911	1282 3		N	-0-		157
05		0	1297	-0-	1297 B	14208	1297 3		N	-0-		157
06		0	1144	-0-	1144 B	15352	1144 3		N	-0-		157
07		0	1222	-0-	1222 B	16574	1222 3		N	-0-		157
08		0	1211	-0-	1211 B	17785	1211 3		N	-0-		157
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17785												

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936						
JENKINS, B. F.		WELL #:	9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:	6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:	117 M	RRCID -> 020430	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 34052									
03	9238	8558	-0-	-680	B	33372	8558	3	N -0-
04	8940	1009	-0-	-7931	B	25441	1009	3	N -0-
05	9176 N	8181	-0-	-995	B	24446	8181	3	N -0-
06	8880	8220	-0-	-660	B	23786	8220	3	N -0-
07	9176 N	8642	-0-	-534	B	23252	8642	3	N -0-
*08	9176 N	8549	-0-	-627	B	22625	8549	3	N -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22625									

WALTON, J. B.		WELL #:	58M	RRCID -> 020434	COMPL. DATE 10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3626 N	3626	-0-	-0-	B	-0-	3626	3	N -0-
04	3408 N	3408	-0-	-0-	B	-0-	3408	3	N -0-
05	3520 N	3520	-0-	-0-	B	-0-	3520	3	N -0-
06	3131 N	3131	-0-	-0-	B	-0-	3131	3	N -0-
07	3008 N	3008	-0-	-0-	B	-0-	3008	3	N -0-
08	3007 N	2884	-0-	-123	B	-0-	2884	3	N -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WALTON, J. B.		WELL #:	59 M	RRCID -> 020435	COMPL. DATE 12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3	N -0-
04	300 N	210	-0-	-90	B	-0-	210	3	N -0-
05	248 N	109	-0-	-139	B	-0-	109	3	N -0-
06	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3	N -0-
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N -0-
08	124 N	83	-0-	-41	B	-0-	83	3	N -0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//	49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
CRUM		WELL #:	5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALTON, J. B.		WELL #:	19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7330 - 7500

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40184											
03	10199	9676	-0-	-523	B	39661	9676	3	Y	-0-	-0-
04	9870	8923	-0-	-947	B	38714	8923	3	Y	-0-	-0-
05	10199	9042	-0-	-1157	B	37557	9042	3	Y	-0-	-0-
06	9870	9889	-0-	19	B	37576	9889	3	Y	-0-	-0-
07	10199	10262	-0-	63	B	37639	10262	3	Y	-0-	-0-
*08	10199	9783	-0-	-416	B	37223	9783	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37223											

KEYSTONE (ELLENBURGER)			49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
MECO IV, LLC			557076								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 135563											
03	5456	9320	-0-	3864	B	139427	9320	3	Y	-0-	-0-
04	5280	10691	-0-	5411	B	144838	10691	3	Y	-0-	-0-
05	5456	9492	-0-	4036	B	148874	9492	3	Y	-0-	-0-
06	5280	8488	-0-	3208	B	152082	8488	3	Y	-0-	-0-
07	5456	6765	-0-	1309	B	153391	6765	3	Y	-0-	-0-
08	5456	6034	-0-	578	B	153969	6034	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 153969											

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 167940											
03	5456	13679	-0-	8223	B	176163	13679	3	N	-0-	-0-
04	5280	11984	-0-	6704	B	182867	11984	3	N	-0-	-0-
05	5456	12366	-0-	6910	B	189777	12366	3	N	-0-	-0-
06	5280	11880	-0-	6600	B	196377	11880	3	N	-0-	-0-
07	5456	13328	-0-	7872	B	204249	13328	3	N	-0-	-0-
08	5456	13254	-0-	7798	B	212047	13254	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 212047											

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 113453											
03	5456	7057	-0-	1601	B	115054	7057	3	N	-0-	-0-
04	5280	6406	-0-	1126	B	116180	6406	3	N	-0-	-0-
05	5456	6528	-0-	1072	B	117252	6528	3	N	-0-	-0-
06	5280	6088	-0-	808	B	118060	6088	3	N	-0-	-0-
07	5456	6183	-0-	727	B	118787	6183	3	N	-0-	-0-
08	5456	6064	-0-	608	B	119395	6064	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 119395											

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MECO IV, LLC //CONT.// 557076
 SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												
03	341 #	213	-0-	-293	CANCELLED UNDERAGE ->	-671			N	-0-			-0-
04	330 #	-0-	-0-	-128	B	-421	213 3		N	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-330	B	-751			N	-0-			-0-
06	330 #	331	-0-	-341	B	-1092			N	-0-			-0-
07	310 #	332	-0-	1	B	-1091	331 3		N	-0-			-0-
08	217 #	308	-0-	22	B	-1069	332 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			91	B	-978	308 3		N	-0-			-0-
				-799	CANCELLED UNDERAGE ->	-179							

 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

 SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

 SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-239									
03	310 #	171	-0-	-139	B	-378	171 3		N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	B	-678			N	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	B	-957			N	-0-			-0-
06	270 #	284	-0-	14	B	-943	284 3		N	-0-			-0-
07	248 #	285	-0-	37	B	-906	285 3		N	-0-			-0-
08	186 #	264	-0-	78	B	-828	264 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-718	CANCELLED UNDERAGE ->	-110							

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->		142748	COMPL. DATE		09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-282										
03		2542 #	2702	-0-	160 B	-122	2702 3			Y	-0-			-0-
04		2463 R	2585	-0-	122 B	-0-	2585 3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	13457	-0-	13457 B	13457	13457 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3309	-0-	3309 B	16766	3309 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3284	-0-	3284 B	20050	3284 3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3744	-0-	3744 B	23794	3744 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		23794										

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->		142752	COMPL. DATE		01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2277 R	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3			Y	-0-			-0-
04		2178 R	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 3			Y	-0-			-0-
05		2077 #	-0-	-0-	-2077 B	-2077				Y	-0-			-0-
06		2010 #	638	-0-	-1372 B	-3449	638 3			Y	-0-			-0-
07		2077 #	633	-0-	-1444 B	-4893	633 3			Y	-0-			-0-
08		2077 #	633	-0-	-1444 B	-6337	633 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6337										

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->		153194	COMPL. DATE		02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->		153731	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1426 #	744	-0-	-682 B	-682	744 3			Y	-0-			-0-
04		1080 #	655	-0-	-425 B	-1107	655 3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	393	-0-	393 B	-714	393 3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	161	-0-	161 B	-553	161 3			Y	-0-			-0-
07		T. A.	168	-0-	168 B	-385	168 3			Y	-0-			-0-
08		T. A.	20	-0-	20 B	-365	20 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-365										

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->		155378	COMPL. DATE		08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-716		CANCELLED UNDERAGE ->		-4524						
03		0 #	214	-0-	214 B	-502	214 3			Y	-0-			-0-
04		1050 #	201	-0-	-849 B	-1351	201 3			Y	-0-			-0-
05		403 #	-0-	-0-	-403 B	-1754				Y	-0-			-0-
06		390 #	159	-0-	-231 B	-1985	159 3			Y	-0-			-0-
07		403 #	147	-0-	-256 B	-2241	147 3			Y	-0-			-0-
08		217 #	137	-0-	-80 B	-2321	137 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1819		CANCELLED UNDERAGE ->		-502						

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	13941								
03	5549	1955 -0-	-3594 B	10347	1955 3		Y	-0-			-0-
04	5370	1870 -0-	-3500 B	6847	1870 3		Y	-0-			-0-
05	5549	-0- -0-	-5549 B	1298			Y	-0-			-0-
06	2784 R	1486 -0-	-1298 B	-0-	1486 3		Y	-0-			-0-
07	1953 #	1475 -0-	-478 B	-478	1475 3		Y	-0-			-0-
08	1953 #	1191 -0-	-762 B	-1240	1191 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1240								

 JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

 WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-465								
03	3658 #	891 -0-	-2767 B	-3232	891 3		Y	-0-			-0-
04	3540 #	923 -0-	-2617 B	-5849	923 3		Y	-0-			-0-
05	1395 #	-0- -0-	-1395 B	-7244			Y	-0-			-0-
06	1350 #	1529 -0-	179 B	-7065	1529 3		Y	-0-			-0-
07	1395 #	2513 -0-	1118 B	-5947	2513 3		Y	-0-			-0-
08	961 #	2505 -0-	1544 B	-4403	2505 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4403								

 WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1222	CANCELLED UNDERAGE ->	-4676						
03	1302 #	839 -0-	-463 B	-1685	839 3		Y	-0-			-0-
04	1260 #	802 -0-	-458 B	-2143	802 3		Y	-0-			-0-
05	775 #	-0- -0-	-775 B	-2918			Y	-0-			-0-
06	810 #	1457 -0-	647 B	-2271	1457 3		Y	-0-			-0-
07	837 #	1475 -0-	638 B	-1633	1475 3		Y	-0-			-0-
08	837 #	1537 -0-	700 B	-933	1537 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-933								

 WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-165								
03	403 #	404 -0-	1 B	-164	404 3		Y	-0-			-0-
04	360 #	355 -0-	-5 B	-169	355 3		Y	-0-			-0-
05	465 #	413 -0-	-52 B	-221	413 3		Y	-0-			-0-
06	450 #	281 -0-	-169 B	-390	281 3		Y	-0-			-0-
07	465 #	101 -0-	-364 B	-754	101 3		Y	-0-			-0-
08	403 #	12 -0-	-391 B	-1145	12 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-981	CANCELLED UNDERAGE ->	-164						

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-12				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7	Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7	Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7	Y	-0-		-0-
06	0 #	1	-0-	1	B	-6	Y	-0-	1 3	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6	Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-6				

 WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1498 R	1498	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1498 3	-0-
04	1433 R	1433	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	1433 3	-0-
05	1395 #	-0-	-0-	-1395	B	-1395	Y	-0-		-0-
06	1440 #	1139	-0-	-301	B	-1696	Y	-0-	1139 3	-0-
07	1488 #	421	-0-	-1067	B	-2763	Y	-0-	421 3	-0-
08	1488 #	320	-0-	-1168	B	-3931	Y	-0-	320 3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3931							

 BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-305	CANCELLED UNDERAGE ->		-177				
03	62 #	-0-	-0-	-62	B	-367	Y	-0-		-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	B	-427	Y	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-489	Y	-0-		-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-519	Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-519	Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-519	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-305				

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		29345								
03	5456	3255	-0-	-2201 B	27144	3255 3	N	-0-			-0-
04	5280	3114	-0-	-2166 B	24978	3114 3	N	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	19522		N	-0-			-0-
06	5280	2474	-0-	-2806 B	16716	2474 3	N	-0-			-0-
07	5456	2455	-0-	-3001 B	13715	2455 3	N	-0-			-0-
*08	5456	2310	-0-	-3146 B	10569	2310 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		10569								

 PURE-WALTON WELL #: 10E RRCID -> 284027 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9748 - 9955

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

 KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-

 KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
BASHARA, M. J.				WELL #: 2	RRCID -> 020363	COMPL. DATE 02/07/1963	TOTAL DEPTH 2402	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-

FINALY RESOURCES LLC				268323						
LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH 2530	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635						
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502 - 2638		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225						
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490 - 2606		
03		14B2 EXT	16	-0-	16	687	16 3		N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT

CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414 - 2525		
03		14B2 EXT	12	-0-	12	170	12 3		N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT

KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458 - 2577		
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
STOUT ENERGY INC.				824192							
BASHARA -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020359	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASHARA -A-				WELL #: 22	RRCID -> 020360	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	N/A	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
WALTON, J B				WELL #: 95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2327 - 2404	
03	1936 X	321	-0-	-1615	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
04	390 N	56	-0-	-334	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
05	465 N	3	-0-	-462	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
06	300 N	4	-0-	-296	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-

POGO WALTON C				WELL #: 8	RRCID -> 201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2477 - 2590
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ET AL A				WELL #: 15	RRCID -> 202871	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		18	7	1	17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		76	70	1	23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		1	15	1	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		17	22	1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		33	25	1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		36	38	1	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		31	28	1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		38	35	1	16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	11	1	5
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	45	31	1	19
						50 9				
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	26	33	1	12
						29 9				
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	23	23	1	12
						25 9				

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478							
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 181		RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON	
SONORAN ENERGY INC.		802215							
REEVES-STATE		WELL #: 3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING EDWARD (ATOKA)		49400 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867							
7806 JV-P DUVAL		WELL #: 1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	102 1	3340 3	N	-0-
04	4590 X	4162	-0-	-428	-0-	560 1	3602 3	N	-0-
05	4495 X	4467	-0-	-28	-0-	560 1	3907 3	N	-0-
06	4350 X	2843	-0-	-1507	-0-	560 1	2283 3	N	-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	560 1	3776 3	N	-0-
08	4464 X	3286	-0-	-1178	-0-	560 1	2726 3	N	-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	102 1	2742 3	N	-0-
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	560 1	2310 3	N	-0-
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	560 1	2149 3	N	-0-
06	1770 X	1674	-0-	-96	-0-	560 1	1114 3	N	-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	560 1	2823 3	N	-0-
08	1829 X	1280	-0-	-549	-0-	560 1	720 3	N	-0-

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077							
PECOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3		N	-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3		N	-0-
05	434 N	2	-0-	-432	-0-	2 3		N	-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #: 1		RRCID -> 238210		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5704 #	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-
04	13770	498	-0-	-13272	-0-		1 9	N	1
05	14229	5789	-0-	-8440	-0-	5789 1		N	-0-
06	13770	6009	-0-	-7761	-0-	6009 1		N	-0-
07	3348 #	3342	-0-	-6	-0-	3342 1		N	-0-
08	5797 #	4899	-0-	-898	-0-	4899 1		N	-0-

LA ESCALERA (SHALE)		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
LA ESCALERA 45		WELL #: 1H		RRCID -> 230775		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK						
PETROPLEX ENERGY INC.		660886												
GARDEN CITY 5		WELL #: 1		RRCID -> 273205		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878						
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	706	3	230	9	N	209	173	1	152
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	650	3	216	9	N	196	163	1	185
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	776	3	204	9	N	185	174	1	196
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	654	3	201	9	N	183	172	1	207
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	836	3	187	9	N	170	170	1	207
*08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	821	3	213	9	N	194	177	1	224

LACAFF (WOLFCAMP)		51152 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARTIN						
QEP ENERGY COMPANY		684474												
UNIVERSITY G		WELL #: 2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		621750												
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A						
03	713 #	465	-0-	-248	-0-	461	2	4	9	Y	4			81
04	690 #	60	-0-	-630	-0-	60	2			Y	-0-			81
05	713 #	241	-0-	-472	-0-	222	2	19	9	Y	17			98
06	690 #	585	-0-	-105	-0-	567	2	18	9	Y	16			114
07	711 R	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	Y	15			129
*08	539 R	539	-0-	-0-	-0-	517	2	22	9	Y	20			149

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A						
03	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
04	1260 #	314	-0-	-946	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
05	1302 #	183	-0-	-1119	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
07	1302 #	207	-0-	-1095	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
08	1240 #	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555						
03	933 R	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11			164
04	870 #	241	-0-	-629	-0-	239	2	2	9	Y	2			166
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			166
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			166
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5			171
08	930 #	592	-0-	-338	-0-	588	2	4	9	Y	4			175

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750												
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		3131 #	2998	-0-	-133	-0-	2998 2			Y	-0-	-0-
04		3030 #	215	-0-	-2815	-0-	215 2			Y	-0-	-0-
05		3131 #	569	-0-	-2562	-0-	569 2			Y	-0-	-0-
06		3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-	-0-
07		3007 #	814	-0-	-2193	-0-	814 2			Y	-0-	-0-
08		3007 #	2027	-0-	-980	-0-	2027 2			Y	-0-	-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584												
03		496 #	450	-0-	-46	-0-	449 2	1 9		Y	1	27
04		480 #	131	-0-	-349	-0-	131 2			Y	-0-	27
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	6	33
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-				Y	5	38
07		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	5	43
08		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	43

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	153
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	155
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	158
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	300	125
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	220	175
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	261	88

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681												
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LINTERNA (WOLF CAMP 16450)		53805 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
WOLF ENERGY, INC. DUNCAN, FOREST		935534		WELL #: 1		RRCID -> 289725		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 22245		PERF.16504 - 16522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2020 - WELL PLUGGED 4/27/2020														

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC. UNIVERSITY 41-21		148113		WELL #: 1		RRCID -> 074260		COMPL. DATE 05/18/1977		TOTAL DEPTH 20776		PERF. N/A		
03	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	28850	2	116	9	N	105		149
04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17331	2	12	9	N	11		160
05	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-		160
06	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			N	-0-		160
07	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-		160
08	11718	X	4722	-0-	-6996	-0-	4532	2	190	9	N	173	176 1	157

UNIVERSITY 42-21		WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720		PERF.19856 - 20150				
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6412	2	12	9	N	11		147
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-		147
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-		147
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-		147
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6518	2	1	9	N	1		148
*08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6570	2	1	9	N	1		149

UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500		PERF.19840 - 20196				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19905 - 20234				
03	7688	X	6698	-0-	-990	-0-	6698	2			N	-0-		21
04	7440	X	5999	-0-	-1441	-0-	5999	2			N	-0-		21
05	7688	X	3278	-0-	-4410	-0-	3235	2	43	9	N	39		60
06	7440	X	64	-0-	-7376	-0-	64	2			N	-0-		60
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-		60
08	6696	X	4	-0-	-6692	-0-	4	2			N	-0-		60

UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294				
03	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16887	2	8	9	N	7		91
04	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13307	2	3	9	N	3		94
05	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17235	2	59	9	N	54		148
06	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15310	2	8	9	N	7		155
07	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15269	2	18	9	N	16		171
*08	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14225	2	34	9	N	31		202

OIL AND GAS DIVISION

LIVERMORE (DELAWARE)															
BEACH EXPLORATION, INC. LIVERMORE											54170 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES	
											058915				
WELL #: 1											RRCID -> 083220	COMPL. DATE 12/04/1978	TOTAL DEPTH 5135	PERF. 3506 - 3516	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE			CODE				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LIVERMORE											WELL #: 3	RRCID -> 121803	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 3892	PERF. 3530 - 3535
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LOCKRIDGE (ATOKA)											54331 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD	
CALLON PETROLEUM OPERATING CO BLACK '100'											124828				
WELL #: 1											RRCID -> 266635	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179 - 15194	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LOCKRIDGE (DEVONIAN)											54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
CALLON PETROLEUM OPERATING CO BLACK "100"											124828				
WELL #: 1H											RRCID -> 252644	COMPL. DATE 08/19/2012	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179 - 18155	
03	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	3687	3	N	-0-		-0-			
04	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3616	3	N	-0-		-0-			
05	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3	N	-0-		-0-			
06	3750	X	3731	-0-	-19	-0-	3731	3	N	-0-		-0-			
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3	N	-0-		-0-			
08	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	3	N	-0-		-0-			

DIAMONDBACK E&P LLC											217012				
LASATER GAS UNIT "13-14"											1	RRCID -> 254289	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 16966	PERF.16254 - 16654
*02	7830	X	6037	-0-	-1793	-0-	6034	2	3	9	N	3			
*03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-			
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-			
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-			
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-			
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-			
*08	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC											524907				
ABSHIER, MABEL UNIT											1	RRCID -> 157546	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 20022	PERF.15835 - 16051
03	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	3710	2			N	-0-			
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-			
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-			
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-			
*07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			
*08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045 - 16305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03		4619 X	3968	-0-	-651	-0-	3968 2		N	-0-	-0-
04		3990 X	3735	-0-	-255	-0-	3735 2		N	-0-	-0-
05		4123 X	3753	-0-	-370	-0-	3753 2		N	-0-	-0-
06		3900 X	3861	-0-	-39	-0-	3861 2		N	-0-	-0-
07		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		N	-0-	-0-
*08		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-	-0-

BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210 - 16224
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	436 2	65 9	N	59	59
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	59
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	59
06		480 N	414	-0-	-66	-0-	414 2		N	-0-	59
07		403 N	241	-0-	-162	-0-	241 2		N	-0-	59
08		527 N	270	-0-	-257	-0-	270 2		N	-0-	59

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.15700 - 16700
03		2759 X	2227	-0-	-532	-0-	2227 2		N	-0-	5
04		2670 X	1866	-0-	-804	-0-	1866 2		N	-0-	5
05		2759 X	1243	-0-	-1516	-0-	1243 2		N	-0-	5
06		2370 X	1238	-0-	-1132	-0-	1238 2		N	-0-	5
07		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866 2		N	-0-	5
*08		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		N	-0-	5

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	041626	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	20330	PERF. N/A
03		71114 X	69829	-0-	-1285	-0-	69724 2	105 9	N	95	170 1 86
04		68820 X	65215	-0-	-3605	-0-	65153 2	62 9	N	56	142
05		71114 X	65389	-0-	-5725	-0-	65304 2	85 9	N	77	219
06		67590 X	64552	-0-	-3038	-0-	64475 2	77 9	N	70	169 1 120
07		70537 X	70537	-0-	-0-	-0-	70456 2	81 9	N	74	194
08		69843 X	69549	-0-	-294	-0-	69479 2	70 9	N	64	166 1 92

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A
03		17918 X	16384	-0-	-1534	-0-	16320 2	64 9	N	58	169 1 67
04		17340 X	12300	-0-	-5040	-0-	12252 2	48 9	N	44	111
05		17732 X	17214	-0-	-518	-0-	17207 2	7 9	N	6	117
06		16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	16903 2	30 9	N	27	144
07		17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	17037 2	15 9	N	14	158
*08		17621 X	17621	-0-	-0-	-0-	17596 2	25 9	N	23	181

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A
03		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9908 3		N	-0-	30
04		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451 3		N	-0-	30
05		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	9841 3		N	-0-	30
06		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468 3		N	-0-	30
07		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585 3		N	-0-	30
*08		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9474 3		N	-0-	30

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID -> 046592			COMPL. DATE 07/13/1969			TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3069 X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-			159
04		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-			159
05		2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-			159
06		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3			162
07		3069 X	2998	-0-	-71	-0-	2998	2			N	-0-			162
08		3069 X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			N	-0-			162

CHISOS OPERATING, INC.				149441											
BRAVO 103		WELL #:		1	RRCID -> 043019			COMPL. DATE 11/09/1967			TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A				
03		26009 X	19087	-0-	-6922	-0-	567	1	18520	3	N	-0-			27
04		25170 X	15419	-0-	-9751	-0-	432	1	14987	3	N	-0-			27
05		26009 X	14477	-0-	-11532	-0-	432	1	14045	3	N	-0-			27
06		18870 X	10302	-0-	-8568	-0-	351	1	9951	3	N	-0-			27
07		19096 X	8936	-0-	-10160	-0-	297	1	8639	3	N	-0-			27
08		19096 X	8250	-0-	-10846	-0-	351	1	7899	3	N	-0-			27

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907											
HILL, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 044781			COMPL. DATE 09/28/1968			TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A				
03		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			23
04		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			23
05		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			23
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			23
*07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			23
*08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
LOCKRIDGE, I. P.		WELL #:		1	RRCID -> 040066			COMPL. DATE 09/07/1966			TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A				
03		31837 X	29994	-0-	-1843	-0-	29994	2			N	-0-			-0-
04		30360 X	25880	-0-	-4480	-0-	25880	2			N	-0-			-0-
05		31372 X	29524	-0-	-1848	-0-	29524	2			N	-0-			-0-
06		29100 X	27488	-0-	-1612	-0-	27488	2			N	-0-			-0-
07		30070 X	24388	-0-	-5682	-0-	24388	2			N	-0-			-0-
08		30008 X	19040	-0-	-10968	-0-	19040	2			N	-0-			-0-

MORRISON, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 042648			COMPL. DATE 05/13/1967			TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731				
03		4278 X	3873	-0-	-405	-0-	3852	2	21	9	N	19			19
04		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-			19
05		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-			19
06		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-			19
07		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			19
*08		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-			19

REUSS, G. T.		WELL #:		1	RRCID -> 042649			COMPL. DATE 04/15/1967			TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A				
03		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-			154
04		19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	19972	2			N	-0-			154
05		20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	20921	2			N	-0-			154
06		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-			154
07		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-			154
*08		16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-			154

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12639 2		N	-0-		-0-
04		10080 X	9775	-0-	-305	-0-	9775 2		N	-0-		-0-
05		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565 2		N	-0-		-0-
06		10080 X	8708	-0-	-1372	-0-	8708 2		N	-0-		-0-
07		13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	13151 2		N	-0-		-0-
08		10416 X	7533	-0-	-2883	-0-	7533 2		N	-0-		-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43		43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
03		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202 2		N	-0-		-0-
04		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934 2		N	-0-		-0-
05		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104 2		N	-0-		-0-
06		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2		N	-0-		-0-
07		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2		N	-0-		-0-
*08		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030 2		N	-0-		-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652												
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2020 - P/A 05/11/20												

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652												
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		6541 #	3338	-0-	-3203	-0-	3338 3			N	-0-	34
04		4680 #	3419	-0-	-1261	-0-	3419 3			N	-0-	34
05		4836 #	2757	-0-	-2079	-0-	2757 3			N	-0-	34
06		4530 #	1077	-0-	-3453	-0-	2 1	1075 3		N	-0-	34
07		4681 #	4133	-0-	-548	-0-	2 1	4131 3		N	-0-	34
08		3534 #	3109	-0-	-425	-0-	2 1	3107 3		N	-0-	34

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-	65
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-	65
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	65
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-	65
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-	65
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3			N	-0-	65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1860 N	939	-0-	-921	-0-	310 1	629 3	Y		-0-	-0-
04		2550 N	713	-0-	-1837	-0-	300 1	410 3	Y		3	-0-
							3 9					
05		2170 N	1883	-0-	-287	-0-	310 1	1540 3	Y		3	1
							30 4	3 9				
06		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	300 1	720 3	Y		3	1
							200 4	3 9				
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	310 1	430 3	Y		3	1
							246 4	3 9				
08		1891 N	1318	-0-	-573	-0-	310 1	1008 3	Y		-0-	-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714												
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

03	2294 #	19	-0-	-2275	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	2220 #	22	-0-	-2198	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	2294 #	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
06	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
07	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
08	1891 #	1205	-0-	-686	-0-	1205	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC		072691												
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866						
03	4154	X	2117	-0-	-2037	-0-	2093	3	24	9	N	22		217
04	4170	X	2920	-0-	-1250	-0-	2872	3	48	9	N	44		261
05	4309	X	3439	-0-	-870	-0-	3420	3	19	9	N	17		278
06	4170	X	2440	-0-	-1730	-0-	2431	3	9	9	N	8		286
07	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2695	3	12	9	N	11		297
08	3441	X	2817	-0-	-624	-0-	2789	3	28	9	N	25		322

VAQUERO OPERATING		882776		PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610						
03	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-		100
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		100
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		100
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		100
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		100
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938							
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1566	3	394	9	N	358	357	1	232
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1270	3	125	9	N	114			346
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	170	174	1	342
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1253	3	39	9	N	35	177	1	200
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1101	3	182	9	N	165	180	1	185
*08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1489	3	175	9	N	159	179	1	165

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873							
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			155
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			155
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			155
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			155
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			155
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889													
SWH FARMS STATE			WELL #:	1	RRCID ->	053142	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S.W.H. FARMS STATE			WELL #:	2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4326 - 4500				

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARSH, S. (DELAWARE)			57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
HORTON OILFIELD SERVICES			401740													
REEVES STATE 27			WELL #:	2	RRCID ->	072794	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	N/A				

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REEVES-STATE 23			WELL #:	1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2990 - 3150				

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REEVES STATE 22			WELL #:	1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A				

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36

HILL & HILL 34			WELL #:	1	RRCID ->	075080	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	N/A				

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740									
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259		Y	NO RPT		-0-	

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086		N	NO RPT		-0-	

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35	

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27	

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	1440 -	2753
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	N/A	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC.		802215											
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806 -	2864
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2816 -	2862
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 -	2877
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182											
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182										
REEVES STATE 14		WELL #:		2		RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475 - 2798	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MARTIN (CONSOLIDATED)				57774	275	ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
FDL OPERATING, LLC				263924										
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3		RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900	
03	837 #	712	-0-	-125	-0-	19	1	585	2	Y	81	79	1	7
						19	4	89	9					
04	810 #	254	-0-	-556	-0-	218	3	36	9	Y	33	38	1	2
05	806 #	573	-0-	-233	-0-	486	3	87	9	Y	79	75	1	6
06	690 #	682	-0-	-8	-0-	517	3	165	9	Y	150	142	1	14
*07	778 R	778	-0-	-0-	-0-	660	3	118	9	Y	107	109	1	12
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			12

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)				58682	600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
PINNACLE MINING CORPORATION				665684										
SULLIVAN "70"		WELL #:		1		RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCCANDLESS (TINSOL LIME)				58890	830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
ARCO "L"		WELL #:		2		RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MC COMB (ELLENBURGER)				59030	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:		1		RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286 - 25466	
03	25813	28748	-0-	2935	B	92112	28748	2		N	-0-		-0-	
04	27650	28100	-0-	450	B	92562	28100	2		N	-0-		-0-	
05	29535	28083	-0-	-1452	B	91110	28083	2		N	-0-		-0-	
06	28405	27646	-0-	-759	B	90351	27646	2		N	-0-		-0-	
07	29514	27401	-0-	-2113	B	88238	27401	2		N	-0-		-0-	
08	27277	12248	-0-	-15029	B	73209	12248	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				73209										

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.// 59030 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060 PERF. 23795 - 24940				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966				
03	1829 N	1713	-0-	-116		-0-	1678 2	35 9	Y	32	32 0	1
04	1770 N	371	-0-	-1399		-0-	349 2	22 9	Y	20	20 0	1
05	341 N	26	-0-	-315		-0-	1 2	25 9	Y	23	23 0	1
06	1650 N	673	-0-	-977		-0-	656 2	17 9	Y	15	15 0	1
07	432 N	432	-0-	-0-		-0-	409 2	23 9	Y	21	21 0	1
*08	157 N	157	-0-	-0-		-0-	123 2	34 9	Y	31	31 0	1

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC		631638										
MCENTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	182	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	182	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	182	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	182	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1	183	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	183	

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925				
03	3000 N	1064	-0-	-1936		1999	1064 3		Y	-0-	-0-	
04	2385 N	386	-0-	-1999		-0-	386 2		Y	-0-	-0-	
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271		-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020		-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403		-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946				
03	8217 X	1260	-0-	-6957		-0-	1260 3		Y	-0-	-0-	
04	1650 X	1297	-0-	-353		-0-	1297 2		Y	-0-	-0-	
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612		-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230		-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333		-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958				
03	589 N	410	-0-	-179		-0-	410 3		Y	-0-	-0-	
04	595 N	595	-0-	-0-		-0-	587 2	8 9	Y	7	6 0	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	1	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	1	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	1	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	1	

OIL AND GAS DIVISION

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC				504588		CAPACITY				CNTY: PECOS			
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888	
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	512 3	306 9	N	278	188 1		212	
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	314 3	37 9	N	34	197 5		49	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	481 3	124 9	N	113			162	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	142 3	114 9	N	104	182 1		84	
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	509 3	240 9	N	218	184 1		118	
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	676 3	208 9	N	189	171 1		136	

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6708	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86 1		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656	
03	5363 X	2366	-0-	-2997	-0-	90 1	2276 3	N	-0-			-0-	
04	5190 X	4147	-0-	-1043	-0-	90 1	4057 3	N	-0-			-0-	
05	4650 X	4025	-0-	-625	-0-	90 1	3935 3	N	-0-			-0-	
06	4500 X	3438	-0-	-1062	-0-	90 1	3348 3	N	-0-			-0-	
07	4278 X	2358	-0-	-1920	-0-	90 1	2268 3	N	-0-			-0-	
08	4278 X	3748	-0-	-530	-0-	90 1	3658 3	N	-0-			-0-	

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)				59690 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CULBERSON			
SHELL WESTERN E&P		WELL #:		774719	RRCID ->	252878	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4902 - 8539	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016													

MEDUSA (BARNETT SHALE)				60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
LUXE OPERATING LLC		WELL #:		1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237	
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-			-0-	
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2		N	-0-			-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-	
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-	
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2		N	-0-			-0-	

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
LINDLEY "92"		WELL #: 1		RRCID -> 105990		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 21867		PERF.16168 - 16666		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
ARNO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087380		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 19262		PERF.18928 - 19060		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9350 - 12250		
03		4185 #	4022	-0-	-163	-0-	3975 3	47 9	N	43		155
04		3960 #	3811	-0-	-149	-0-	3703 3	108 9	N	98	156 1	97
05		4092 #	3849	-0-	-243	-0-	3832 3	17 9	N	15		112
06		3960 #	3763	-0-	-197	-0-	3728 3	35 9	N	32		144
07		4030 #	3938	-0-	-92	-0-	3902 3	36 9	N	33		177
08		4030 #	2320	-0-	-1710	-0-	2303 3	17 9	N	15		192

MERIDIAN, SOUTH (WOLF CAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623										
UNIVERSITY 40		WELL #: 1		RRCID -> 213287		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 17708		PERF.15894 - 17590		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670		PERF.15918 - 17562		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20"		WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 5190 - 5385		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (BONE SPRING) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		60950 050 124807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
WELL #:		1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH	8947	PERF.	5086 -	8800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #:		1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4620 -	4809		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:		1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH	8947	PERF.	5086 -	5210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KIMSEY		WELL #:		1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4736 -	4852
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4798 -	5137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #:		3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH	5870	PERF.	4745 -	5426
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
		WELL #: 3		RRCID -> 176514		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 5368		PERF. 4824 - 5209			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5386 - 5394			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	18	3	Y	-0-			112

BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135 - 5215			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5128 - 5169			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786 - 5149			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812 - 5142			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803 - 5157			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807									
PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818 - 6244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165				CNTY: REEVES				
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
CALLON (PERMIAN) LLC		WELL #:		124807	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431	
JOHNSON, H. H.				4								
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	780	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-		-0-
05	806	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-		-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-		-0-
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-		-0-

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC		WELL #:		124807	RRCID ->	046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A	
U. S. NATIONAL		1 L										
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
QUINN				WELL #: 106R	RRCID -> 206266	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755	PERF.18220	- 18590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618							
LECROY SWD				WELL #: 1	RRCID -> 289820	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 19550	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLON (PERMIAN) LLC				124807			CNTY: WARD				
RICHBURG UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #: 1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWALBE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.S. NATIONAL				WELL #: 3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN		//CONT.//	60950 750 660886	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	106H	RRCID -> 217188	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755	PERF.16754	- 17200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

PETREY		WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512
03	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731 3		195
04	3420 X	1948	-0-	-1472	-0-	1948 3		195
05	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18803 3		195
06	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	12999 3		195
*07	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293 3		195
*08	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17387 3		195

MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024	- 14117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220	- 14474
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3		-0-
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3		-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		-0-
05	589 N	366	-0-	-223	-0-	366 3		-0-
06	480 N	159	-0-	-321	-0-	159 3		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY		//CONT.// 60950 900 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000			TOTAL DEPTH 14850			PERF.14364 - 14400				
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 19050			PERF.13962 - 14154				
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 19065			PERF.14168 - 14243				
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. GARRETT		61103 200 251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1701H		RRCID -> 174933		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 11925			PERF.11965 - 17492				
03	3100 N	2478	-0-	-622	1726	1696	3	760	4	Y	20	19	0			1
04	3000 N	1715	-0-	-1285	441	1360	3	337	4	Y	16	16	0			1
05	2686 N	2245	-0-	-441	-0-	2194	3	51	9	Y	46	45	0			2
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2135	3	197	4	Y	114	112	0			4
07	3100 N	3118	-0-	18	18	125	9	2173	3	Y	120	120	0			4
*08	2631 N	2613	-0-	-18	-0-	132	9	2263	3	Y	122	122	0			4
						134	9									

GARRETT B		WELL #: 1703H		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 11920			PERF.12110 - 16600				
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	3310	3	1483	4	Y	138	136	0			6
04	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	152	9	1164	3	Y	55	59	0			2
05	DLQ G-10	1613	-0-	1613	3126	61	9	1578	3	Y	32	33	0			1
06	DLQ G-10	2585	-0-	2585	5711	2206	3	204	4	Y	159	155	0			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5711	175	9			Y	14	19	0			-0-
*08	5711 X	-0-	-0-	-5711	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	1520	3	681	4	Y	86	114	0	3
04	DLQ G-10	2538	-0-	2538	2538	1955	3	484	4	Y	90	90	0	3
05	DLQ G-10	634	-0-	634	3172	559	3	75	9	Y	68	69	0	2
06	DLQ G-10	1365	-0-	1365	4537	1196	3	111	4	Y	53	53	0	2
07	DLQ G-10	57	-0-	57	4594	58	3	1	4	Y	48	49	0	1
*08	2800 N	1937	-0-	-863	3731	53	3	215	4	Y	103	101	0	3
						113	9							
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458														
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	3	3	0	-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	6	3	3	1	4	Y	3	3	0	-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	9	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	15	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	DLQ G-10	7	-0-	7	22	3	3	1	4	Y	3	3	0	-0-
*08	28 N	6	-0-	-22	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313														
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	435	3	195	4	Y	22	25	0	1
04	DLQ G-10	414	-0-	414	414	324	3	80	4	Y	9	10	0	-0-
05	DLQ G-10	72	-0-	72	486	10	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1557	-0-	1557	2043	1322	3	122	4	Y	103	100	0	3
07	DLQ G-10	4345	-0-	4345	6388	113	3	1118	4	Y	217	214	0	6
*08	8858 X	2470	-0-	-6388	-0-	239	3	212	4	Y	108	111	0	3
						119	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
GARRETT "E"		WELL #:		1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12144	- 15576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARRETT "G"		WELL #:		1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12183	- 17503			
03	3100 N	3337	-0-	237	1658	2230	3	999	4	Y	98	130	0		4
						108	9								
04	2300 N	2048	-0-	-252	1406	1578	3	391	4	Y	72	74	0		2
						79	9								
05	2500 X	1094	-0-	-1406	-0-	1074	3	20	9	Y	18	19	0		1
06	2730 X	2425	-0-	-305	-0-	2100	3	194	4	Y	119	116	0		4
						131	9								
07	2821 X	2488	-0-	-333	-0-	1752	3	656	4	Y	73	75	0		2
						80	9								
08	2821 X	2105	-0-	-716	-0-	1820	3	212	4	Y	66	66	0		2
						73	9								

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL 19		WELL #:		1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INTERSTATE "B"		WELL #:		503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.12177	- 20875			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDUSTRIAL		WELL #:		601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12135	- 21117			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728																	
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	736	3	329	4	Y	141	161	0			6
							155	9									
04		780 N	668	-0-	-112	-0-	459	3	114	4	Y	86	89	0			3
							95	9									
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	723	3	88	9	Y	80	80	0			3
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	883	3	82	4	Y	182	179	0			6
							200	9									
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	824	3	308	4	Y	165	166	0			5
							182	9									
*08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	887	3	128	4	Y	144	144	0			5
							158	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480																	
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2074	3	347	9	Y	315	335	1			62
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	336	333	1			65
05		DLQ G-10	973	-0-	973	-0-	808	3	165	9	Y	150	108	1			107
06		DLQ G-10	2546	-0-	2546	-0-	3519	2196	3	350	9	Y	318	373	1		52
07		DLQ G-10	2205	-0-	2205	-0-	5724	1922	3	283	9	Y	257	235	1		74
*08		DLQ G-10	1754	-0-	1754	-0-	7478	1641	3	113	9	Y	103	149	1		28

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		61473 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 1 L		RRCID -> 043136		COMPL. DATE 04/15/1962		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRUMP, W. E.		WELL #: 2 L		RRCID -> 043137		COMPL. DATE 01/31/1964		TOTAL DEPTH 7869		PERF. N/A				
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571		WELL #: 1		RRCID -> 044024		COMPL. DATE 05/14/1968		TOTAL DEPTH 7931		PERF. N/A		
03	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
04	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
05	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
06	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
07	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
*08	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 054790		COMPL. DATE 01/17/1973		TOTAL DEPTH 8405		PERF. N/A				
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
*08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 061146		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 8360		PERF. N/A				
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
*08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922		WELL #: 1		RRCID -> 040287		COMPL. DATE 06/19/1963		TOTAL DEPTH 7983		PERF. N/A		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD									
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922													
ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
03	499 R	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480 #	399	-0-	-81	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	496 #	47	-0-	-449	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496 #	52	-0-	-444	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	496 #	52	-0-	-444	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A						
03	2697 #	2174	-0-	-523	-0-	-0-	2159	3	15	9	N	14					62
04	2640 #	1414	-0-	-1226	-0-	-0-	1403	3	11	9	N	10					72
05	2728 #	69	-0-	-2659	-0-	-0-	69	3			N	-0-					72
06	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-					N	-0-					72
07	2635 #	100	-0-	-2535	-0-	-0-	100	3			N	-0-					72
08	2170 #	91	-0-	-2079	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1					73

JJH ENERGY COMPANY BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7844 - 7855						
03	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					53
04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					53
05	615 R	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					53
06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					53
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					53
*08	847 R	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					53

MITCHELL (PENN) RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804						
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					73
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					73
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					73
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					73
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	437	2			N	-0-					73

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)		62401 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SUNDOWN ENERGY LP		829482							
MANHATTAN STATE		WELL #: 1		RRCID -> 117917		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2019 - WELL PLUGGED 8/29/2019									

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	1822	-0-	1822	5062	1822 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1775	-0-	1775	6837	1775 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1785	-0-	1785	8622	1785 2	Y	-0-	-0-
06	10330 X	1708	-0-	-8622	-0-	1708 2	Y	-0-	-0-
07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	1747	-0-	1747	1747	1747 2	Y	-0-	-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	120	-0-	120	279	117 2	Y	3 9	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	279		Y	1 0	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	279		Y	-0-	-0-
06	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	5 0	-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	23 9	1
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	344 2	Y	24 9	1

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	1767	-0-	1767	3027	1369 2	Y	398 9	17
04	T. A.	1325	-0-	1325	4352	1050 2	Y	275 9	14
05	T. A.	1041	-0-	1041	5393	759 2	Y	282 9	10
06	T. A.	1136	-0-	1136	6529	826 2	Y	310 9	19
07	T. A.	1215	-0-	1215	7744	896 2	Y	319 9	13
*08	3100 N	1043	-0-	-2057	5687	777 2	Y	266 9	13

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-	-0-
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-	-0-
07	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-	-0-
*08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	99 1	N	914 3	191
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	99 1	N	886 3	191
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	99 1	N	913 3	191
06	960 N	918	-0-	-42 B	-0-	99 1	N	819 3	191
07	992 N	785	-0-	-207 B	-0-	99 1	N	686 3	191
08	992 N	803	-0-	-189 B	-0-	99 1	N	704 3	191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		//CONT.//		62416 666	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
SEALY & SMITH "33-D"		WELL #:		1	RRCID ->	281989	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8485 - 8949
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	131 1	95 3	Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	298 1	154 3	Y	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	298 1	177 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)				62417 110	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #:		4	RRCID ->	173333	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5598 - 5648
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)				62417 540	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #:		39	RRCID ->	169847	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5046 - 5056
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)				62418 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
SEALY-SMITH 35		WELL #:		1	RRCID ->	055567	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	8062 - 8145
03	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
04	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-			-0-
05	1085 #	779	-0-	-306	-0-	779 2		Y	-0-			-0-
06	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-			-0-
07	1085 #	1001	-0-	-84	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-
08	1085 #	969	-0-	-116	-0-	969 2		Y	-0-			-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)				62496 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
ROMONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055832	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	17295	PERF.	N/A
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	1905 2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1854	-0-	-96	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1885 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624									
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #:		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2017									
MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653									
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF. 20870 - 21170	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
WALSH & WATTS, INC.		895060									
MENTONE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 20729 - 21243	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807									
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:		RRCID -> 060405		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 19122		PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OXY USA INC.		630591									
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875		PERF. 18717 - 18856	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470									
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (FUSS.)		//CONT.//		62718 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470											
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS)				62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SIEVERS A UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	228781	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	18170	PERF.	17060 - 17422			
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3				34
04	1950 N	18	-0-	-1932	-0-	18	2			N	-0-				34
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				34
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-				34
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				34
*08	3100 N	4552	-0-	1452	1452	4548	2	4	9	N	4				38
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
8210 JV-P VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	113792	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	18883	PERF.	15904 - 16558			
03	558 N	138	-0-	-420	-0-	138	2			N	-0-				195
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-				195
*05	496 N	207	-0-	-289	-0-	207	2			N	-0-				195
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				195
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-				195
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				195
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
JOHNSON "42"		WELL #:		1	RRCID ->	216054	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	17257	PERF.	15582 - 16322			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ARNO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230785	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	19262	PERF.	15813 - 16205			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FORD CHAPMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245789	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16078 - 16100			
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1062	4	198	9	N	180	179	1	8 8	183
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1478	4	144	9	N	131	201	1	8 8	105
05	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	1543	4	248	9	N	225	81	8		249
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1503	4	262	9	N	238	195	1	84 8	208
07	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	1299	4	58	9	N	53				261
08	1798 N	395	-0-	-1403	-0-	338	4	57	9	N	52	178	1		135

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

03		31868 X	756	-0-	-31112	-0-	268 1	488 2		N	-0-	-0-
04		29190 X	19797	-0-	-9393	-0-	747 1	19050 2		N	-0-	-0-
05		30163 X	2673	-0-	-27490	-0-	2673 2			N	-0-	-0-
06		14040 X	10261	-0-	-3779	-0-	10261 2			N	-0-	-0-
07		29615 X	29615	-0-	-0-	-0-	29615 2			N	-0-	-0-
08		20460 X	7564	-0-	-12896	-0-	7564 2			N	-0-	-0-

FDL OPERATING, LLC 263924												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	-0-
04		1140 X	1	-0-	-1139	-0-	1 3			N	-0-	-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
06		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
08		1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-	-0-
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-	-0-
05		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-	-0-
04		1950 X	1	-0-	-1949	-0-	1 3			N	-0-	-0-
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
03		6417 X	5	-0-	-6412	-0-	5 1			N	-0-	-0-
04		6210 X	3	-0-	-6207	-0-	3 3			N	-0-	-0-
05		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-	-0-
06		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-				N	-0-	-0-
07		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-	-0-
08		5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	200 4	29 9		N	26	130
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	254 4	35 9		N	32	162
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	271 4	17 9		N	15	177
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	296 4	3 9		N	3	180
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	180
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	180

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LOVING			
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993														
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005											TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	651 X	321	-0-	-330	-0-	79	1	235	3	Y	-0-			-0-
04	420 X	371	-0-	-49	-0-	69	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	346	-0-	-57	-0-	63	1	268	3	Y	-0-			-0-
06	390 X	250	-0-	-140	-0-	31	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	403 X	324	-0-	-79	-0-	46	1	274	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	40	1	225	3	Y	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591														
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995											TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657			
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	444	2	49	4	N	-0-			-0-
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	392	2	47	4	N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997											TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007											TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500			
03	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			Y	-0-			-0-
04	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-			-0-
05	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-			-0-
06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-			-0-
07	4650 X	1577	-0-	-3073	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-
08	7502 X	4135	-0-	-3367	-0-	4135	2			Y	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653														
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000											TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000											TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.//										62718 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC										712803				
TXL "1"										WELL #: 1	RRCID -> 232427	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 18902	PERF.16715 - 16950
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WPX ENERGY PERMIAN, LLC										942623				
RUSSELL, F. D.										WELL #: 2	RRCID -> 248312	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15997 - 16845
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	-0-	16532	2	N	-0-		-0-		
06	9240 X	1829	-0-	-7411	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		-0-		
07	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	-0-	10390	3	N	-0-		-0-		
08	10881 X	7258	-0-	-3623	-0-	-0-	7258	3	N	-0-		-0-		

PARKS, S. (BEND, LOWER)										64242 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726				
"SV" WINDHAM										WELL #: 3 L	RRCID -> 156160	COMPL. DATE 09/05/1995	TOTAL DEPTH 11092	PERF.10994 - 11006
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23		

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)										65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.										148113				
KEITH GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 061082	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 14894	PERF. N/A
03	682 N	338	-0-	-344	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-		
04	600 N	171	-0-	-429	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-		
05	713 N	278	-0-	-435	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-		
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-		
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-		
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269	2	N	-0-		-0-		

MOORE, C. S.										WELL #: 1	RRCID -> 067134	COMPL. DATE 07/18/1976	TOTAL DEPTH 14070	PERF. N/A
03	3038 X	1116	-0-	-1922	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-		
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	-0-	103	1	2392	2	N	-0-		
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3738	2	N	-0-		
07	3038 X	1720	-0-	-1318	-0-	-0-	76	1	1644	2	N	-0-		
*08	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	4316	2	N	-0-		

REEVES "BG" FEE										WELL #: 1	RRCID -> 114394	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13374 - 14006
03	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	4880	2	N	-0-		-0-		
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	4557 X	2520	-0-	-2037	-0-	-0-	104	1	2416	2	N	-0-		
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	6641	2	N	-0-		
07	4557 X	2329	-0-	-2228	-0-	-0-	103	1	2226	2	N	-0-		
*08	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	6945	2	N	-0-		

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13300	- 13932		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	682 X	422	-0-	-260	-0-		422	2			N	-0-		-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-		-0-
05	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-		47	1	1089	2	N	-0-		-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		144	1	3441	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	4266	-0-	1166	1166		188	1	4078	2	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3000	-0-	-100	1066		143	1	2857	2	N	-0-		-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518					CNTY: REEVES					
POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.13990	- 14349		
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-		-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-		2	3			N	-0-		-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-		-0-

HILL				1801					CNTY: REEVES					
WELL #:		1801		RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13732	- 14397			
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3			N	-0-		-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-		639	3			N	-0-		-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	3			N	-0-		-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	3			N	-0-		-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-		633	3			N	-0-		-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	3			N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW '135507'				1					CNTY: REEVES					
WELL #:		1		RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870	- 14328			
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	3			N	-0-		-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623					CNTY: REEVES				
LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385	- 14458	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

NO AMIGO (STRAWN)				65598 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9528	- 9546	
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1168	3	8	9	N	7	172
04	0	1097	-0-	1097	1097		1097	3			N	-0-	172
05	0	1271	-0-	1271	2368		1257	3	14	9	N	13	185
06	0	1163	-0-	1163	3531		1152	3	11	9	N	10	195
*07	702	1160	-0-	458	3989		1152	3	8	9	N	7	202
*08	1160	1138	-0-	-22	3967		1118	3	20	9	N	18	220

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

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958		PERF. 6570 -		6606	
CHIMAYO															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-				-0-

CAPSAICIN		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #: 1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 -		6415					
03	2263 #	1400	-0-	-863	-0-	1183	3	217	9	N	197	186	1		273
04	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2180	3	231	9	N	210	359	1		124
05	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2155	3	226	9	N	205				329
06	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	2157	3	220	9	N	200	342	1		187
07	2480 #	1410	-0-	-1070	-0-	1192	3	218	9	N	198	179	1		206
08	2480 #	2414	-0-	-66	-0-	2192	3	222	9	N	202	161	1		247

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 1265 -		14140	
DAVIS, PAUL L.															
03	14322 X	1021	-0-	-13301	-0-	1021	3			N	-0-				-0-
04	13860 X	12951	-0-	-909	-0-	12951	3			N	-0-				-0-
05	14322 X	9498	-0-	-4824	-0-	9498	3			N	-0-				-0-
06	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575	3			N	-0-				-0-
07	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	3			N	-0-				-0-
*08	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	3			N	-0-				-0-

EICHENHOFER, C. C.		148113		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12777 -		13410	
03	14911 X	1052	-0-	-13859	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
04	15360 X	15216	-0-	-144	-0-	15216	3			N	-0-				-0-
05	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	3			N	-0-				-0-
06	15360 X	14259	-0-	-1101	-0-	14259	3			N	-0-				-0-
07	15717 X	14927	-0-	-790	-0-	14927	3			N	-0-				-0-
08	15934 X	15030	-0-	-904	-0-	15030	3			N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A			
PECOS FEE															
03	3317 X	635	-0-	-2682	-0-	635	2			N	-0-				-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-				-0-
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-				-0-
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-				-0-
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-				-0-
08	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239	2			N	-0-				-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441		WELL #: 1		RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16490		PERF.12960 -		13044	
MCINTYRE															
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHISOS OPERATING, INC.		//CONT.//		149441							
OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FREEDOM ENERGY, INC.				285084							
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-	

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582
03	37820 X	31671	-0-	-6149	-0-	31671 2	N	-0-		-0-	
04	36600 X	33144	-0-	-3456	-0-	33144 2	N	-0-		-0-	
05	37820 X	30418	-0-	-7402	-0-	30418 2	N	-0-		-0-	
06	35370 X	29825	-0-	-5545	-0-	29825 2	N	-0-		-0-	
07	34255 X	29544	-0-	-4711	-0-	29544 2	N	-0-		-0-	
08	34255 X	28508	-0-	-5747	-0-	28508 2	N	-0-		-0-	

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
03	27001 X	26820	-0-	-181	-0-	26820 2	N	-0-		-0-	
04	26130 X	25853	-0-	-277	-0-	25853 2	N	-0-		-0-	
05	27001 X	26385	-0-	-616	-0-	26385 2	N	-0-		-0-	
06	25980 X	25485	-0-	-495	-0-	25485 2	N	-0-		-0-	
07	26846 X	26379	-0-	-467	-0-	26379 2	N	-0-		-0-	
08	26815 X	26387	-0-	-428	-0-	26387 2	N	-0-		-0-	

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2	N	-0-		-0-	
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2	N	-0-		-0-	
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		-0-	
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	N	-0-		-0-	
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2	N	-0-		-0-	
*08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2	N	-0-		-0-	

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
P. T. HUDGINS 34		WELL #:	2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUDGINS 37		WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:	1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OATES, SW. (MONTROYA)		66593 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:	1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030 - 4900
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OATES, SW (WOODFORD)		66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
HUDGINS 11		WELL #:	1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.13316 - 13336
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
VANCO OIL & GAS CORP.		881484								
YATES, SUN		WELL #:	1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF. N/A
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//	67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//	881484						
YATES, SUN		WELL #:	2	RRCID -> 057791	COMPL. DATE 01/09/1974	TOTAL DEPTH 1243	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

YATES "A"									
		WELL #:	1	RRCID -> 057828	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH 1270	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

YATES "B"									
		WELL #:	2	RRCID -> 058876	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 1308	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

YATES "E"									
		WELL #:	1	RRCID -> 059932	COMPL. DATE 10/24/1974	TOTAL DEPTH 1305	PERF. N/A		

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

OWEGO (CLEAR FORK)			67871 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961						
VALLEY "A"		WELL #:	1	RRCID -> 076334	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH 3260	PERF. N/A		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEGO (GLORIETA)			67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
MEEKS, J. H.			WELL #:	1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	2427 - 2459
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R-			WELL #:	2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD			WELL #:	1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	1310 - 1340
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL)			67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
IOWA REALTY TRUST 125 "A"			WELL #:	3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	N/A
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 2	56 9	N	51			183
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9 2	7 9	N	6	157 1		32
05	14 N	9	-0-	-5	-0-	8 2	1 9	N	1			33
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	8 2	33 9	N	30			63
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 2	50 9	N	45			108
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 2	41 9	N	37			145

OWEGO (TUBB)			67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.			216899									
ARCO -Y-			WELL #:	1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101"			WELL #:	1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//	67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961						
VALLEY -O-		WELL #:	2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 3884	PERF. 2359	- 3030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VALLEY -J-		WELL #:	1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2439	- 2550	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VALLEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 020558	COMPL. DATE 05/05/1959	TOTAL DEPTH 3156	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VALLEY -L-		WELL #:	3	RRCID -> 048792	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH 3100	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17

VALLEY "C"		WELL #:	1	RRCID -> 080369	COMPL. DATE 01/27/1979	TOTAL DEPTH 3195	PERF. 2985	- 3008	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VALLEY 3		WELL #:	1	RRCID -> 159047	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 2094	- 2974	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64

PAMELA (SILURIAN)
EOG RESOURCES, INC.
BILES

68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
253162
WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

RECOVERY OPERATING LP
GS STATE

696542
WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

03	8494 X	97	-0-	-8397	-0-	97 2		N	-0-			-0-
04	8220 X	919	-0-	-7301	-0-	919 2		N	-0-			-0-
05	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447 2		N	-0-			-0-
06	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019 2		N	-0-			-0-
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
*08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE

WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

03	12307 X	145	-0-	-12162	-0-	145 2		N	-0-			-0-
04	11910 X	1123	-0-	-10787	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
05	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11707 2		N	-0-			-0-
06	18711 X	18711	-0-	-0-	-0-	18711 2		N	-0-			-0-
07	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	18615 2		N	-0-			-0-
*08	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597 2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA)
FELIX WATER, LLC
HALEY "32"

69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
265326
WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY
HALEY 32

345404
WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC
ROARK

617484
WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			52
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC //CONT.// 617484
 ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

03	682 N	358	-0-	-324	-0-	316	3	42	9	N	38	97
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	792	3	29	9	N	26	123
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	738	3	54	9	N	49	172
06	360 N	43	-0-	-317	-0-	23	3	20	9	N	18	190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	195
08	682 N	564	-0-	-118	-0-	549	3	15	9	N	14	209

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

03	40300 X	32195	-0-	-8105	-0-	7	1	30617	3	N	1428	1443	1	1	8	251
04	37950 X	28065	-0-	-9885	-0-	1571	9									401
05	39215 X	27737	-0-	-11478	-0-	4	1	26685	3	N	1251	1101	1			401
06	35250 X	10963	-0-	-24287	-0-	1376	9									343
07	34627 X	25164	-0-	-9463	-0-	1	1	26503	3	N	1121					567
08	32209 X	31089	-0-	-1120	-0-	1233	9									301
						10521	3	442	9	N	402	1581	1			
						2	1	24146	3	N	924	700	1			
						1016	9									
						1	1	29495	3	N	1448	1714	0			
						1593	9									

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BRAUN, J. C. "20"				WELL #:	1H	RRCID ->	169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.	12125 - 15016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5047 3	113 9	Y		103			192
04	4740 X	4428	-0-	-312	-0-	4330 3	98 9	Y		89	192 1		89
05	DLQ G-10	3428	-0-	3428	3428	3349 3	79 9	Y		72			161
06	DLQ G-10	1842	-0-	1842	5270	1813 3	29 9	Y		26			187
07	DLQ G-10	431	-0-	431	5701	403 3	28 9	Y		25			212
08	DLQ G-10	3842	-0-	3842	9543	3689 3	153 9	Y		139	164 1		187

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	14070 - 15750
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PLATFORM OPERATING, LLC				667928									
CAPPS FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			160
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			162
06	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N		-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			164

XTO ENERGY INC.				945936									
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A
*11	227 N	-0-	-0-	-227	-0-			Y		-0-	25 0		17
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	109 3	39 9	Y		35	5 0		47
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-	9 0		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	3 0		36
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	145 3	58 9	Y		53	24 0		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		45	39 0	1 8	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			70

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A
03	2356 X	11	-0-	-2345	-0-	11 3		Y		-0-			72
04	1620 X	7	-0-	-1613	-0-	7 3		Y		-0-	45 0		27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			27

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11748 - 11868
03	2284 N	1268	-0-	-1016	-0-	1268 3		Y		-0-			-0-
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		Y		-0-			-0-
05	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y		-0-			-0-
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		Y		-0-			-0-
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1132 3	2 9	Y		2			2
*08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 3		Y		-0-	2 0		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	3	10	9	Y	9	8	0	1
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-			-0-
07	1767 N	1433	-0-	-334	-0-	1433	3			Y	-0-			-0-
08	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787					
03	4588 X	4550	-0-	-38	-0-	4389	3	161	9	Y	146	138	0	22
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5393	3	135	9	Y	123	122	0	23
05	5549 X	5084	-0-	-465	-0-	5007	3	77	9	Y	70	83	0	10
06	4740 X	4154	-0-	-586	-0-	4095	3	59	9	Y	54	55	0	9
07	5704 X	4710	-0-	-994	-0-	4710	3			Y	-0-	9	0	-0-
08	5704 X	5261	-0-	-443	-0-	4946	3	315	9	Y	286	240	0	46

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090					
03	3100 N	10580	-0-	7480	14377	10559	3	21	9	Y	19	17	0	3
04	16838 X	2461	-0-	-14377	-0-	2457	3	4	9	Y	4	6	0	1
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4316	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
06	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	2690	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	3441 X	1553	-0-	-1888	-0-	1553	3			Y	-0-			-0-
08	3441 X	1017	-0-	-2424	-0-	985	3	32	9	Y	29	24	0	5

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9358	3	186	9	Y	169	104	0	65
04	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	19578	3	157	9	Y	143	169	0	39
05	14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14495	3	111	9	Y	101	80	0	60
06	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12429	3	199	9	Y	181	170	0	71
07	19902 X	9799	-0-	-10103	-0-	9670	3	129	9	Y	117	124	0	64
08	19902 X	11934	-0-	-7968	-0-	11811	3	123	9	Y	112	100	0	76

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755				
03	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10418	3	187	9	Y	170	307	0	65
04	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	12146	3	282	9	Y	256	251	0	70
05	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10375	3	153	9	Y	139	126	0	83
06	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11219	3	221	9	Y	201	206	0	78
07	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12029	3	112	9	Y	102	124	0	56
*08	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7468	3	102	9	Y	93	86	0	63

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451				
03	3100 N	1554	-0-	-1546	-0-	1283	3	6	9	Y	5	6	0	2
04	2117 X	834	-0-	-1283	-0-	834	3			Y	-0-	2	0	-0-
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			Y	-0-			-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-			-0-
07	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3			Y	-0-			-0-
08	3131 X	890	-0-	-2241	-0-	890	3			Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520				
03	3193 X	2293	-0-	-900	-0-	2180	3	113	9	Y	103	78	0	72
04	3540 X	1222	-0-	-2318	-0-	1170	3	52	9	Y	47	56	0	63
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2349	3	67	9	Y	61	23	0	101
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4532	3	57	9	Y	52	65	0	88
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3191	3	39	9	Y	35			123
*08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2381	3	40	9	Y	36	23	0	136

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639				
03	10261 X	9706	-0-	-555	-0-	9385	3	321	9	Y	292	180	0	112
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	187	248	0	51
05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9346	3	199	9	Y	181	124	0	108
06	9390 X	5179	-0-	-4211	-0-	5094	3	85	9	Y	77	155	0	30
07	9703 X	4604	-0-	-5099	-0-	4507	3	97	9	Y	88	70	0	48
08	9703 X	6099	-0-	-3604	-0-	5966	3	133	9	Y	121	87	0	82

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046				
03	3286 X	2009	-0-	-1277	-0-	1933	3	76	9	Y	69	165	0	48
04	3180 X	1330	-0-	-1850	-0-	1297	3	33	9	Y	30	37	0	41
05	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2325	3	34	9	Y	31	15	0	57
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	37	0	20
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	5	0	15
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	1	3	0	13

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. COLLINS, H. S. UNIT		//CONT.// //CONT.//	69233 166 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. COLLINS, H. S. UNIT		//CONT.//	69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND								
		//CONT.//	945936											
		WELL #:	3H	RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	11716 - 11824			
03	6107 X	5610	-0-	-497	-0-	5606	3	4	9	Y	4	151	0	78
04	6270 X	4439	-0-	-1831	-0-	4436	3	3	9	Y	3	47	0	34
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			34
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-			34
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			34
08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			34

ANDREWS, J. A.		WELL #:	1H	RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11914 - 12014			
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2311	3	55	9	Y	50	100	0	19
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	3	1	9	Y	1	20	0	-0-
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-			-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-			-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-			-0-
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	2416H	RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11896 - 16179			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	2417H	RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11856 - 17146			
03	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11381	3	7	9	Y	6	6	0	1
04	3510 X	1490	-0-	-2020	-0-	1480	3	10	9	Y	9	8	0	2
05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	Y	5	6	0	1
06	2970 X	1593	-0-	-1377	-0-	1580	3	13	9	Y	12	11	0	2
07	3069 X	1807	-0-	-1262	-0-	1805	3	2	9	Y	2			4
08	3069 X	2344	-0-	-725	-0-	2343	3	1	9	Y	1	5	0	-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	12009 - 15801			
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-			-0-
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	3			Y	-0-			-0-
*08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11997 - 14751			
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4263	3	28	9	Y	25	50	0	10
04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5361	3	25	9	Y	23	27	0	6
05	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	2642	3	13	9	Y	12	11	0	7
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3945	3	29	9	Y	26	23	0	10
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3004	3	43	9	Y	39	28	0	21
*08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3610	3	28	9	Y	25	29	0	17

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11774 - 15600			
03	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12828	3	139	9	Y	126	107	0	19
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3812	3	111	9	Y	101	101	0	19
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2852	3	156	9	Y	142	140	0	21
06	9180 X	3191	-0-	-5989	-0-	3053	3	138	9	Y	125	126	0	20
07	9486 X	3647	-0-	-5839	-0-	3635	3	12	9	Y	11			31
08	9486 X	2817	-0-	-6669	-0-	2703	3	114	9	Y	104	118	0	17

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11964 - 15638		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5345	3	117	9	Y	106	275	0	74
04	4230 X	3637	-0-	-593	-0-	3584	3	53	9	Y	48	58	0	64
05	4185 X	1603	-0-	-2582	-0-	1549	3	54	9	Y	49	23	0	90
06	5280 X	565	-0-	-4715	-0-	513	3	52	9	Y	47	58	0	79
07	5456 X	184	-0-	-5272	-0-	175	3	9	9	Y	8	19	0	68
08	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	1	13	0	56

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648				
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	59	65	0	9
04	4500 X	4003	-0-	-497	-0-	3957	3	46	9	Y	42	43	0	8
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4407	3	54	9	Y	49	50	0	7
06	4290 X	3762	-0-	-528	-0-	3727	3	35	9	Y	32	34	0	5
07	4433 X	4242	-0-	-191	-0-	4201	3	41	9	Y	37	37	0	5
08	4464 X	4090	-0-	-374	-0-	4050	3	40	9	Y	36	35	0	6

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12222 - 15190		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2093					Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10920 - 12962		
03	5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992	3			Y	-0-			-0-
04	5130 X	4711	-0-	-419	-0-	4711	3			Y	-0-			-0-
05	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			Y	-0-			-0-
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			Y	-0-			-0-
*08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411		
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	44	42	0	7
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3119	3	89	9	Y	81	73	0	15
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3384	3	80	9	Y	73	77	0	11
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3424	3	76	9	Y	69	69	0	11
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3375	3	57	9	Y	52	56	0	7
08	3472 X	3438	-0-	-34	-0-	3359	3	79	9	Y	72	67	0	12

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5191 3	111 9 Y	101	62 0		39
04	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7453 3	81 9 Y	74	93 0		20
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3347 3	92 9 Y	84	54 0		50
06	5130 X	2538	-0-	-2592	-0-	2454 3	84 9 Y	76	96 0		30
07	7781 X	3755	-0-	-4026	-0-	3680 3	75 9 Y	68	61 0		37
08	7781 X	4225	-0-	-3556	-0-	4161 3	64 9 Y	58	56 0		39

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207		
03	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-		Y	90	92 0		14
04	8010 X	6959	-0-	-1051	-0-	6849 3	110 9 Y	100	95 0		19
05	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7320 3	102 9 Y	93	98 0		14
06	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7092 3	88 9 Y	80	81 0		13
07	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7196 3	84 9 Y	76	79 0		10
*08	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7443 3	69 9 Y	63	63 0		10

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061		
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		Y	85	98 0		13
04	4890 X	4117	-0-	-773	-0-	4032 3	85 9 Y	77	76 0		14
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4120 3	77 9 Y	70	74 0		10
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3994 3	70 9 Y	64	64 0		10
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4156 3	67 9 Y	61	63 0		8
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4101 3	68 9 Y	62	60 0		10

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966		
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	500 3	15 9 Y	14	9 0		5
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	967 3	28 9 Y	25	23 0		7
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1000 3	25 9 Y	23	16 0		14
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	756 3	14 9 Y	13	22 0		5
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	769 3	21 9 Y	19	14 0		10
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	587 3	14 9 Y	13	14 0		9

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454		
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-		Y	185	208 0		28
04	5280 X	5174	-0-	-106	-0-	5062 3	112 9 Y	102	111 0		19
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5348 3	90 9 Y	82	89 0		12
06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5122 3	87 9 Y	79	78 0		13
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5172 3	70 9 Y	64	69 0		8
08	2666 X	1973	-0-	-693	-0-	1952 3	21 9 Y	19	24 0		3

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202		
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	9	8 0		1
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2421 3	12 9 Y	11	10 0		2
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2435 3	28 9 Y	25	23 0		4
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2284 3	31 9 Y	28	27 0		5
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346 3	9 9 Y	8	12 0		1
*08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2229 3	32 9 Y	29	25 0		5

 PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		5	0		18
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					18
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-		11	0		7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

 PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

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

 PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
 SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

 PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

03	682 N	675	-0-	-7	-0-	664	3	11	9	N	10					131
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	625	3	13	9	N	12					143
05	682 N	368	-0-	-314	-0-	356	3	12	9	N	11					154
06	660 N	384	-0-	-276	-0-	384	3			N	-0-					154
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	3	7	9	N	6					160
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					163

 PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ICE BROTHERS, INC.				421790								
BRICSON, J. O.				WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 4940 - 5005
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP				630555	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WARD		
BLAIR				WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 6698	
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		-0-	
04	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2		N	-0-		-0-	
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		-0-	
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4292	2	547	9	497	366	131	
07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			-0-		131	
*08	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			-0-		131	

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
DORR STATE				WELL #:	1	RRCID ->	211695	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11486 - 12074
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1613	2	39	9	35		66
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1615	2	33	9	30		96
05	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	1418	2	32	9	29		125
06	1590 N	1167	-0-	-423	-0-	1113	2	54	9	49		174
07	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1618	2	22	9	20	152	42
*08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1631	2	26	9	24		66

ICE BROTHERS, INC.				421790	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WARD		
BRICSON, J. O.				WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF. 6960 - 7004	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3	9	3		64	
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1607	3	113	9	103		167	
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1716	3	77	9	70		237	
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1060	3	29	9	26	177	86	
07	1705 N	582	-0-	-1123	-0-	582	3			-0-		86	
08	1705 N	608	-0-	-1097	-0-	608	3			-0-		86	

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP				630555								
BLAIR				WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 7682 - 7704
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP				630555								
BLAIR				WELL #:	1-M	RRCID ->	169106	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 7382
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		//CONT.//		69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION				9452220									
BRANDENBURG "B"		WELL #:		5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7290 - 7360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2666 X	2242	-0-	-424	-0-	2214 2	28 9	Y	25	37 1		24
04		2370 X	570	-0-	-1800	-0-	528 2	42 9	Y	38	37 1		25
05		2449 X	19	-0-	-2430	-0-	4 2	15 9	Y	14			39
06		2160 X	139	-0-	-2021	-0-	126 2	13 9	Y	12	19 1		32
07		2232 X	211	-0-	-2021	-0-	207 2	4 9	Y	4	18 1		18
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	6 2	14 9	Y	13			31

PEC REEVES (DEVONIAN)				70053 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES				
KIMSEY RESOURCES LLC				463257									
LINDSEY 325		WELL #:		1H	RRCID ->	090223	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16098 - 16482	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING				882776									
PECOS "L" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF.	5066 - 5080	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

8004 JV-P GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2235								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	2235			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2235								

PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
PECOS BILL		WELL #:		2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370	
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	857 2	20 9		N	18			196
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	708 2	7 9		N	6	170 1		32
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	783 2	14 9		N	13			45
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	749 2	15 9		N	14			59
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	747 2	15 9		N	14			73
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	649 2	15 9		N	14			87

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (DEVONIAN)												
INCLINE ENERGY												
KONE "A"												
70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
423656												
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	928 3	24 9		N	22	123
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	942 3	12 9		N	11	134
05		806 N	715	-0-	-91	-0-	693 3	22 9		N	20	154
06		780 N	590	-0-	-190	-0-	569 3	21 9		N	19	173
07		806 N	668	-0-	-138	-0-	646 3	22 9		N	20	193
08		713 N	648	-0-	-65	-0-	631 3	17 9		N	15	53

RAYDEN												
REDMOND "B"												
695567												
WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565												
03		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1870 3	66 9		N	60	46
04		1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1761 3	61 9		N	55	101
05		1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1814 3	54 9		N	49	150
06		1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1647 3	61 9		N	55	205
07		1891 N	1519	-0-	-372	-0-	1464 3	55 9		N	50	89
08		1860 N	1453	-0-	-407	-0-	1403 3	50 9		N	45	134

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)												
P.O.&G. OPERATING, LLC												
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT												
70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
631506												
WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-	-0-
07		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3			Y	-0-	-0-
*08		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3			Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT												
WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-	-0-
07		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3			Y	-0-	-0-
*08		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3			Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)												
KRF PRODUCTION COMPANY LLC												
HANSON ESTATE												
70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
477311												
WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC													
IOWA REALTY TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
06		510 N	89	-0-	-421	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
*08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													
MARSCHALL, HELEN U.													
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		713 N	685	-0-	-28	-0-	31 1	654 2	N	-0-			-0-
04		690 N	344	-0-	-346	-0-	15 1	329 2	N	-0-			-0-
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	31 1	839 2	N	-0-			-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	30 1	669 2	N	-0-			-0-
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	643 2	N	-0-			-0-
08		868 N	656	-0-	-212	-0-	31 1	625 2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)													
GARRD OIL COMPANY LLC													
CUMMINS & GRIFFITH													
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)													
INCLINE ENERGY													
I R T 29													
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	943 3	42 9	N	38			110
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	925 3	44 9	N	40			150
05		1023 N	760	-0-	-263	-0-	699 3	61 9	N	55	165 1		40
06		960 N	640	-0-	-320	-0-	568 3	72 9	N	65			105
07		992 N	760	-0-	-232	-0-	695 3	65 9	N	59			164
*08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	866 3	58 9	N	53	163 1		54

OLSEN ENERGY INC.													
IOWA REALTY TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		651 N	537	-0-	-114	-0-	537 2		N	-0-			-0-
04		600 N	138	-0-	-462	-0-	138 2		N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)													
HILLIN, T. A.													
REDMOND -J-													
WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1488 N	1256	-0-	-232	-0-	1245 2	11 9	N	10			100
04		1350 N	827	-0-	-523	-0-	816 2	11 9	N	10			110
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584 2	11 9	N	10			120
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460 2	11 9	N	10			130
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1442 2	22 9	N	20			150
08		1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1393 2	28 9	N	25	171 1		4

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787												
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3131 X	3078	-0-	-53	-0-	3078 2		N	-0-		-0-	
04	3030 X	1614	-0-	-1416	-0-	1614 2		N	-0-		-0-	
05	3131 X	3029	-0-	-102	-0-	3029 2		N	-0-		-0-	
06	3000 X	2922	-0-	-78	-0-	2922 2		N	-0-		-0-	
07	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	2821 2		N	-0-		-0-	
08	3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2801 2		N	-0-		-0-	

INCLINE ENERGY 423656												
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-	
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		-0-	
05	1550 N	1224	-0-	-326	-0-	1224 3		N	-0-		-0-	
06	1500 N	1023	-0-	-477	-0-	1023 3		N	-0-		-0-	
07	1643 N	1022	-0-	-621	-0-	1022 3		N	-0-		-0-	
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-		-0-	

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
B & B ENERGY (I) 039783												
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//	70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
HYDROGEO ENERGY, LLC			421238						
ATKINS			WELL #: B 1	RRCID -> 097593	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ATKINS			WELL #: B 2	RRCID -> 103776	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 1406	PERF. 1272	- 1290	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ATKINS			WELL #: B 3	RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 1432	PERF. 1260	- 1275	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ATKINS			WELL #: B 4	RRCID -> 107968	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1397	PERF. 1280	- 1300	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C	RRCID -> 123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)			70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
MARTIN, BILLY RAY			528495						
ATKINS			WELL #: 2	RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268	- 1358	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)			70163 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS							
RAYDEN			695567														
YOUNG, BERTHA D.			WELL #:	2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					36
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					36
08	14B2	EXT	1336	-0-	1336	-0-	1336	3			N	-0-					36

PENLAW (QUEEN)			70488 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PECOS							
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325														
GARTH			WELL #:	1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430	PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A"			WELL #:	1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638	PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN)			70515 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ECTOR							
MULLOY OPERATING, INC.			593077														
HOLT, O. B. SR., ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 3909 - 3938						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735														
HOLT "A"			WELL #:	2	RRCID ->	175936	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3913 - 3920						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. "A"			WELL #:	1Q	RRCID ->	180961	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3882 - 3908						
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04		690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06		690 N	440	-0-	-250	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07		682 N	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735										
HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3900	-	5176
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	82				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				N	NO RPT			-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3890	-	3906
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			66
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			66
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			66
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			66
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			66
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			66

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3908	-	3936
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN)		WELL #:		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		008716										
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3475	-	3510
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3497	-	3532
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3350	-	3362
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) APV MCCAMEY LLC DESERT WILLOW		//CONT.//	70537 597 028617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DESERT WILLOW			WELL #:	1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3481 - 3498
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DESERT WILLOW			WELL #:	2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3418 - 3435
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAKER OPERATING, INC. SCHARBAUER, J. '43-A'			046623	WELL #:	1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3500 - 3534
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY ECTOR "BF" FEE			217005	WELL #:	2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3528 - 3558
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
ECTOR "BF" FEE			WELL #:	8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3540 - 3568
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP. MCKENZIE			396852	WELL #:	2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3476 - 3498
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
 ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
 FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
T.A.S. MOBIL STATE				WELL #:	1	RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2635 N	2187	-0-	-448	-0-	124 1	2063 2		N	-0-			-0-
04		2550 N	877	-0-	-1673	-0-	120 1	757 2		N	-0-			-0-
05		2573 N	1306	-0-	-1267	-0-	124 1	1182 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	1430	-0-	-700	-0-	120 1	1309 2		N	1	1 8		-0-
							1 9							
07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	124 1	2018 2		N	-0-			-0-
*08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	124 1	2147 2		N	-0-			-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
REED				WELL #:	2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.	10218 - 15499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4340 #	1798	-0-	-2542	-0-	1798 3			N	-0-			36
04		4200 #	3337	-0-	-863	-0-	3337 3			N	-0-			36
05		4030 #	3291	-0-	-739	-0-	3291 3			N	-0-			36
06		3750 #	3298	-0-	-452	-0-	3298 3			N	-0-			36
07		3689 #	2974	-0-	-715	-0-	2974 3			N	-0-			36
08		3441 #	2593	-0-	-848	-0-	2593 3			N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC				008481										
PLATINUM 218-34				WELL #:	2H	RRCID ->	287280	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	11135 - 17633	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		138942 X	106648	-0-	-32294	-0-	6389 1	88442 2		Y	9776	9776 0		1295
							1063 4	10754 9						
04		134460 X	69644	-0-	-64816	-0-	3419 1	58599 2		Y	6110	6110 1		1295
							905 4	6721 9						
05		127565 X	22679	-0-	-104886	-0-	432 1	19606 2		Y	2383	2383 0		1295
							20 4	2621 9						
06		109500 X	98966	-0-	-10534	-0-	2423 1	84056 2		Y	9907	9907 0		1295
							1589 4	10898 9						
07		106640 X	99822	-0-	-6818	-0-	3010 1	84407 2		Y	9433	9433 0		1295
							2029 4	10376 9						
08		106640 X	87718	-0-	-18922	-0-	2467 1	74689 2		Y	8895	8895 0		1295
							777 4	9785 9						

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	10926 - 18200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		96833 X	96833	-0-	-0-	-0-	5897 1	81898 2		Y	6925	6925 0		-0-
							1420 4	7618 9						
04		66097 X	66097	-0-	-0-	-0-	3327 1	57685 2		Y	4428	4428 0		-0-
							214 4	4871 9						
05		30121 X	30121	-0-	-0-	-0-	594 1	26570 2		Y	2309	2309 0		-0-
							417 4	2540 9						
06		86627 X	86627	-0-	-0-	-0-	2247 1	77967 2		Y	5077	5077 0		-0-
							828 4	5585 9						
07		84752 X	84752	-0-	-0-	-0-	2724 1	76389 2		Y	5126	5126 0		-0-
							5639 9							
*08		31783 X	31783	-0-	-0-	-0-	929 1	28138 2		Y	2065	2065 0		-0-
							444 4	2272 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230	
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2	2	8		230	
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2319	2	25	9	N	23	1	8		252	
*06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3534	2	542	9	N	493	360	1	1	8	384
*07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					384
*08	38437 X	38437	-0-	-0-	-0-	1	1	35658	3	N	2525	2374	1	151	8	384
						2778	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091																
03	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	1293	1	26696	2	N	466	32	8		1097	
						513	9									
04	12870 X	978	-0-	-11892	-0-	141	1	829	2	N	7				1104	
						8	9									
05	13299 X	660	-0-	-12639	-0-	38	1	582	2	N	36	872	1	2	8	266
						40	9									
06	12870 X	12230	-0-	-640	-0-	440	1	11550	2	N	218	179	1	9	8	296
						240	9									
07	13299 X	8430	-0-	-4869	-0-	331	1	7938	2	N	146	184	1	4	8	254
						161	9									
*08	52501 X	52501	-0-	-0-	-0-	1839	1	50570	3	N	84	11	8		327	
						92	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703																
03	23188 X	12550	-0-	-10638	-0-	11560	2	990	9	N	900	899	1	1	8	188
04	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	21353	2	3538	9	N	3216	2469	0	45	8	890
05	62330 X	62330	-0-	-0-	-0-	56379	2	5951	9	N	5410	4762	0	701	8	837
06	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	30537	2	4750	9	N	4318	3834	0	403	8	918
07	57098 X	57098	-0-	-0-	-0-	51764	2	5334	9	N	4849	3997	0	872	8	898
*08	43537 X	43537	-0-	-0-	-0-	39739	3	3798	9	N	3453	2909	0	492	8	950

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455																
03	6448 X	3319	-0-	-3129	-0-	95	1	2474	2	N	682	1137	1	43	8	121
						750	9									
04	50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	13684	1	29735	2	N	6055	5451	1	17	8	708
						6661	9									
05	39899 X	39899	-0-	-0-	-0-	1	1	32944	2	N	6322	6611	1	35	8	384
						6954	9									
06	33689 X	33689	-0-	-0-	-0-	1	1	27956	2	N	5211	4965	1	54	8	576
						5732	9									
07	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	1	1	17262	2	N	4612	4492	1	42	8	654
						5073	9									
*08	60910 X	60910	-0-	-0-	-0-	1	1	50933	2	N	9069	9230	1	118	8	375
						9976	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461																
03	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	12881	3	1694	9	Y	1540	1302	1	2	8	456
04	10740 X	937	-0-	-9803	-0-	783	3	154	9	Y	140	365	1	21	8	210
05	11160 X	10727	-0-	-433	-0-	9242	3	1485	9	Y	1350	921	1	46	8	593
06	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	15721	3	1571	9	Y	1428	1633	1	32	8	356
07	14570 X	14498	-0-	-72	-0-	12930	3	1568	9	Y	1425	1380	1	25	8	376
*08	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	15765	3	1938	9	Y	1762	1444	1	38	8	656

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL.	DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10475 - 14531	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		18586 X	18586	-0-	-0-	-0-			13416	2	5170	9	Y	4700	70
04		28290 X	18029	-0-	-10261	-0-			13586	2	4443	9	Y	4039	46
05		29233 X	25844	-0-	-3389	-0-			22386	2	3458	9	Y	3144	48
06		30054 X	30054	-0-	-0-	-0-			26248	2	3806	9	Y	3460	79
07		30634 X	30634	-0-	-0-	-0-			26784	2	3850	9	Y	3500	100
*08		32650 X	32650	-0-	-0-	-0-			28841	2	3809	9	Y	3463	72

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL.	DATE	05/09/2014	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.	11456 - 15717	
03		15035 X	14599	-0-	-436	-0-			11788	2	129	4	Y	2438	350
									2682	9					
04		15240 X	15240	-0-	-0-	-0-			12887	2	114	4	Y	2035	598
									2239	9					
*05		14074 X	13250	-0-	-824	-0-			11446	2	110	4	Y	1540	-0-
									1694	9					
06		14130 X	13286	-0-	-844	-0-			10613	2	104	4	N	2335	502
									2569	9					
07		15748 X	12801	-0-	-2947	-0-			10344	2	110	4	N	2134	493
									2347	9					
08		15748 X	10786	-0-	-4962	-0-			8955	2	91	4	N	1582	362
									1740	9					

WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL.	DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572 - 14628	
03		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-			8614	2	141	4	Y	2700	504
									2970	9					
04		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-			8143	2	184	4	Y	3293	590
									3622	9					
*05		11625 X	9938	-0-	-1687	-0-			6824	2	190	4	Y	2658	-0-
									2924	9					
06		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-			8415	2	149	4	N	3249	562
									3574	9					
07		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-			9451	2	128	4	N	2706	543
									2977	9					
08		12338 X	11027	-0-	-1311	-0-			7990	3	136	4	N	2637	511
									2901	9					

BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL.	DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	10141 - 14334	
03		31837 X	26863	-0-	-4974	-0-			20959	3	251	4	N	5139	342
									5653	9					
04		30810 X	22386	-0-	-8424	-0-			18185	3	176	4	N	3659	410
									4025	9					
05		32984 X	26417	-0-	-6567	-0-			22174	3	150	4	N	3721	204
									4093	9					
06		31920 X	20618	-0-	-11302	-0-			17736	3	142	4	N	2491	220
									2740	9					
07		32984 X	26881	-0-	-6103	-0-			22735	3	189	4	N	3597	426
									3957	9					
*08		27493 X	27493	-0-	-0-	-0-			22849	3	219	4	N	4023	280
									4425	9					

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL.	DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10931 - 15054	
03		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-									
04		11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-									
05		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-			10926	2	2969	9	N	2699	638
06		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-			9389	2	2455	9	N	2232	545
07		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-			9348	2	2973	9	N	2703	525
08		13888 X	10141	-0-	-3747	-0-			7745	3	2396	9	N	2178	498

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
GREYBULL 55-4-9			WELL #: 1H		RRCID -> 277611		COMPL. DATE 05/29/2015				TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		38099 X	31956	-0-	-6143	-0-	31706	2	15	4	Y	214	201	1	18	8	33
							235	9									
04		46751 X	46751	-0-	-0-	-0-	45686	2	46	4	Y	926	767	1	22	8	170
							1019	9									
05		41429 X	41429	-0-	-0-	-0-	40008	2	60	4	Y	1237	1062	1	34	8	311
							1361	9									
06		32760 X	30143	-0-	-2617	-0-	27629	2	117	4	Y	2179	2113	1	94	8	283
							2397	9									
07		48298 X	32004	-0-	-16294	-0-	29460	2	117	4	Y	2206	1973	1	93	8	423
							2427	9									
08		48298 X	46499	-0-	-1799	-0-	42816	3	171	4	Y	3193	3245	1	128	8	243
							3512	9									
CHEYENNE 57-3-13			WELL #: 2H		RRCID -> 277704		COMPL. DATE 10/10/2016				TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840						
03		24738 X	24348	-0-	-390	-0-	19870	3	180	4	Y	3907	3838	0	44	8	134
							4298	9									
04		22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	18146	3	162	4	Y	3572	3530	0	45	8	131
							3929	9									
05		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	15351	3	144	4	Y	3001	2963	0	30	8	139
							3301	9									
06		23550 X	19561	-0-	-3989	-0-	16030	3	141	4	Y	3082	3039	0	40	8	142
							3390	9									
07		24335 X	19610	-0-	-4725	-0-	16083	3	138	4	Y	3081	3083	0	25	8	115
							3389	9									
08		24335 X	19374	-0-	-4961	-0-	15915	3	135	4	Y	3022	3004	0	15	8	118
							3324	9									
MONROE 34-210			WELL #: 3H		RRCID -> 277726		COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	215	-0-	215	215	167	2	48	9	Y	44	43	0	1	8	-0-
GALAPAGOS 53-2-45			WELL #: 1H		RRCID -> 277750		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498						
03		4929 X	4320	-0-	-609	-0-	3750	2	31	4	Y	490	598	1	6	8	117
							539	9									
04		4620 X	354	-0-	-4266	-0-	300	2	3	4	Y	46	154	1	1	8	8
							51	9									
05		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	4982	2	36	4	Y	606	491	1	6	8	117
							667	9									
06		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	4441	2	42	4	Y	684	708	1	9	8	84
							752	9									
07		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4214	2	37	4	Y	604	525	1	9	8	154
							664	9									
08		5673 X	4787	-0-	-886	-0-	4065	2	37	4	Y	623	683	1	9	8	85
							685	9									
KINGSTON 54-2-17 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277901		COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360						
03		6913 X	1543	-0-	-5370	-0-	1174	2	369	9	Y	335	331	0	3	8	3
04		6690 X	2569	-0-	-4121	-0-	1627	2	942	9	Y	856	848	0	3	8	8
05		4278 X	1732	-0-	-2546	-0-	1037	2	695	9	Y	632	630	0	4	8	6
06		4140 X	3007	-0-	-1133	-0-	2356	2	651	9	Y	592	589	0	3	8	6
07		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	1857	2	1464	9	Y	1331	1322	0	1	8	14
08		2666 X	1950	-0-	-716	-0-	1523	2	427	9	Y	388	396	0	2	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WINGHEAD 56-2-43		WELL #: 2H		RRCID -> 278904		COMPL. DATE 01/12/2015				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
03	29975 X	29975	-0-	-0-	-0-	26965	2	140	4	Y	2609	2315	1	284	8	39
						2870	9									
04	31710 X	25554	-0-	-6156	-0-	22931	2	131	4	Y	2265	2164	1	68	8	72
						2492	9									
05	32767 X	24997	-0-	-7770	-0-	22183	2	127	4	Y	2443	2269	1	179	8	67
						2687	9									
06	31710 X	23030	-0-	-8680	-0-	20808	2	117	4	Y	1914	1914	1	5	8	62
						2105	9									
07	29977 X	22673	-0-	-7304	-0-	20436	2	114	4	Y	1930	1901	1	6	8	85
						2123	9									
08	29977 X	19961	-0-	-10016	-0-	18025	3	100	4	Y	1669	1719	1	11	8	24
						1836	9									

KAYCEE 57-3-45		WELL #: 1H		RRCID -> 278913		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214						
03	63948 X	63948	-0-	-0-	-0-	55738	3	8210	9	Y	7464	7184	1	187	8	105
						13470	3	3257	9	Y	2961	2847	1	72	8	147
04	42300 X	16727	-0-	-25573	-0-	41419	3	4255	9	Y	3868	3725	1	186	8	104
						25216	3	2390	9	Y	2173	2064	1	146	8	67
05	45674 X	45674	-0-	-0-	-0-	24915	3	1425	9	Y	1295	1170	1	159	8	33
						36110	3	3267	9	Y	2970	2804	1	112	8	87
06	45690 X	27606	-0-	-18084	-0-											
07	47213 X	26340	-0-	-20873	-0-											
08	63953 X	39377	-0-	-24576	-0-											

MONROE 34-188		WELL #: 4H		RRCID -> 278948		COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599						
03	6572 X	6565	-0-	-7	-0-	5487	2	57	4	Y	928	902	0	25	8	4
						1021	9									
04	6330 X	1777	-0-	-4553	-0-	1366	2	19	4	Y	356	356	0	2	8	2
						392	9									
05	6541 X	2884	-0-	-3657	-0-	2188	2	34	4	Y	602	586	0	15	8	3
						662	9									
06	6360 X	1580	-0-	-4780	-0-	1138	2	20	4	Y	384	377	0	8	8	2
						422	9									
07	6572 X	5880	-0-	-692	-0-	4728	2	63	4	Y	990	958	0	29	8	5
						1089	9									
08	6572 X	5503	-0-	-1069	-0-	4567	2	52	4	Y	804	792	0	14	8	3
						884	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 278988		COMPL. DATE 11/29/2015				TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087						
03	52929 X	52929	-0-	-0-	-0-	43780	3	386	4	Y	7966	7811	0	112	8	251
						8763	9									
04	54039 X	54039	-0-	-0-	-0-	49491	3	228	4	Y	3927	3883	0	48	8	247
						4320	9									
05	56079 X	3907	-0-	-52172	-0-	154	4	3753	9	Y	3412	3418	0	44	8	197
06	54270 X	49777	-0-	-4493	-0-	41563	3	374	4	Y	7127	6982	0	18	8	324
						7840	9									
07	56079 X	49198	-0-	-6881	-0-	41696	3	343	4	Y	6508	6559	0	11	8	262
						7159	9									
08	55831 X	53054	-0-	-2777	-0-	45405	3	345	4	Y	6640	6617	0	27	8	258
						7304	9									

TETON 56-2-23		WELL #: 1H		RRCID -> 279042		COMPL. DATE 06/15/2015				TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284						
03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	3707	3673	0	24	8	737
04	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	3042	3155	0	16	8	608
05	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	12267	3	3898	9	N	3544	3427	0	145	8	580
06	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	12660	3	3384	9	N	3076	3008	0	81	8	567
07	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	11138	3	2329	9	N	2117	2141	0	5	8	538
*08	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	16041	3	3106	9	N	2824	2757	0	24	8	581

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BANNER 57-1-21														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	75237 X	55095	-0-	-20142	-0-	50046 2	284 4	Y		4332	4074 0	291 8		149
04	82380 X	48258	-0-	-34122	-0-	4765 9								
04	82380 X	48258	-0-	-34122	-0-	44167 2	220 4	Y		3519	3311 0	171 8		186
05	85126 X	53386	-0-	-31740	-0-	3871 9								
05	85126 X	53386	-0-	-31740	-0-	48689 2	265 4	Y		4029	3805 0	199 8		211
06	82380 X	32422	-0-	-49958	-0-	4432 9								
06	82380 X	32422	-0-	-49958	-0-	29530 2	164 4	Y		2480	2408 0	115 8		168
07	76663 X	51079	-0-	-25584	-0-	2728 9								
07	76663 X	51079	-0-	-25584	-0-	46596 2	253 4	Y		3845	3643 0	182 8		188
*08	63383 X	63383	-0-	-0-	-0-	4230 9								
*08	63383 X	63383	-0-	-0-	-0-	58120 2	284 4	Y		4526	4416 0	146 8		152
						4979 9								

CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768														
03	33728 X	22915	-0-	-10813	-0-	18094 3	198 4	Y		4203	4157 0	57 8		144
04	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	4623 9								
04	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	17688 3	181 4	Y		3788	3727 0	66 8		139
05	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	4167 9								
05	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	14821 3	156 4	Y		3006	2952 0	55 8		138
06	22170 X	20208	-0-	-1962	-0-	3307 9								
06	22170 X	20208	-0-	-1962	-0-	16467 3	157 4	Y		3258	3184 0	63 8		149
07	22909 X	22433	-0-	-476	-0-	3584 9								
07	22909 X	22433	-0-	-476	-0-	18637 3	157 4	Y		3308	3293 0	41 8		123
08	22909 X	20850	-0-	-2059	-0-	3639 9								
08	22909 X	20850	-0-	-2059	-0-	17226 3	150 4	Y		3158	3133 0	25 8		123
						3474 9								

MONROE 34-210														
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
03	15438 X	11264	-0-	-4174	-0-	10009 2	1255 9	Y		1141	1133 0	8 8		5
04	14940 X	9228	-0-	-5712	-0-	8154 2	1074 9	Y		976	974 0	2 8		5
05	13640 X	11338	-0-	-2302	-0-	10139 2	1199 9	Y		1090	1082 0	8 8		5
06	12720 X	9319	-0-	-3401	-0-	8286 2	1033 9	Y		939	934 0	6 8		4
07	11842 X	9827	-0-	-2015	-0-	8770 2	1057 9	Y		961	955 0	5 8		5
08	11346 X	9438	-0-	-1908	-0-	7430 2	2008 9	Y		1825	1819 0	3 8		8

MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
03	20057 X	12121	-0-	-7936	-0-	12048 3	31 4	Y		38	38 8			-0-
04	19410 X	8250	-0-	-11160	-0-	42 9								
04	19410 X	8250	-0-	-11160	-0-	8198 3	35 4	Y		15	15 8			-0-
05	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	17 9								
05	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	14255 3	37 4	Y		52	52 8			-0-
06	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	57 9								
06	13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	11166 3	104 4	Y		1831	1774 0	50 8		7
07	12245 X	11670	-0-	-575	-0-	2014 9								
07	12245 X	11670	-0-	-575	-0-	9482 3	108 4	Y		1891	1849 0	39 8		10
08	14353 X	10474	-0-	-3879	-0-	2080 9								
08	14353 X	10474	-0-	-3879	-0-	8611 3	95 4	Y		1607	1587 0	23 8		7
						1768 9								

SHERIDAN 55-4-5														
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108														
03	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	18210 3	5525 9	N		5023	4851 0	172 8		-0-
04	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	13608 3	4340 9	N		3945	3826 0	119 8		-0-
05	24924 X	24924	-0-	-0-	-0-	19415 3	5509 9	N		5008	4827 0	181 8		-0-
06	23026 X	23026	-0-	-0-	-0-	17880 3	5146 9	N		4678	4499 0	179 8		-0-
07	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	13946 3	3897 9	N		3543	3403 0	140 8		-0-
*08	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	15853 3	4472 9	N		4065	3916 0	149 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	39060 X	30815	-0-	-8245	-0-	30740	3	72	3	4	Y	65	149	0	2
04	47010 X	10592	-0-	-36418	-0-	10592	3				Y	-0-	2	0	-0-
05	51987 X	247	-0-	-51740	-0-	9	4	238	9	Y	216	203	0		13
06	50310 X	17682	-0-	-32628	-0-	15662	3	103	4	Y	1743	1671	0	6 8	79
07	51987 X	39459	-0-	-12528	-0-	35491	3	1917	9	Y	3432	3366	0	7 8	138
*08	44421 X	44421	-0-	-0-	-0-	40458	3	3775	9	Y	3432	3419	0	18 8	133

KIMBELL 34-194 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827															
03	12059 X	11131	-0-	-928	-0-	9087	3	2044	9	Y	1858	1840	0	17 8	9
04	11910 X	9419	-0-	-2491	-0-	7568	3	1851	9	Y	1683	1681	0	3 8	8
05	12307 X	11792	-0-	-515	-0-	9658	3	2134	9	Y	1940	1925	0	13 8	10
06	11910 X	11537	-0-	-373	-0-	9549	3	1988	9	Y	1807	1797	0	13 8	7
07	11129 X	7323	-0-	-3806	-0-	5793	3	1530	9	Y	1391	1383	0	8 8	7
08	11780 X	11409	-0-	-371	-0-	9530	3	1879	9	Y	1708	1703	0	5 8	7

BOHLANDER 33-95															
WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674															
03	22072 X	17560	-0-	-4512	-0-	13200	3	212	4	N	3771	3501	1	26 8	549
04	20010 X	18781	-0-	-1229	-0-	14791	3	3788	9	N	3444	3778	1	28 8	187
05	19530 X	18424	-0-	-1106	-0-	14059	3	216	4	N	3772	3328	1	15 8	616
06	18480 X	17700	-0-	-780	-0-	13724	3	4149	9	N	3434	3649	1	113 8	288
07	19406 X	15905	-0-	-3501	-0-	12039	3	3777	9	N	3339	3125	1	3 8	499
08	19406 X	15619	-0-	-3787	-0-	11881	3	3673	9	N	3228	3487	1	4 8	236

MONROE 34-188															
WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538															
03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	7350	2	884	9	Y	804	786	0	17 8	4
04	7710 X	1387	-0-	-6323	-0-	1084	2	289	9	Y	263	265	0	1 8	1
05	7967 X	929	-0-	-7038	-0-	654	2	262	9	Y	238	234	0	4 8	1
06	7710 X	2500	-0-	-5210	-0-	1823	2	646	9	Y	587	575	0	11 8	2
07	7967 X	5752	-0-	-2215	-0-	4808	2	895	9	Y	814	791	0	21 8	4
08	7595 X	6119	-0-	-1476	-0-	5354	2	723	9	Y	657	647	0	11 8	3

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BETTS 54-4-20				WELL #:	1H	RRCID ->	280913	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	10662	PERF.11003	- 15646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		31372 X	29153	-0-	-2219	-0-	1 1	23060	2 2	Y	5309	5238	0	116 8	257
							252 4	5840	9						
04		30150 X	27299	-0-	-2851	-0-	1 1	21452	2 2	Y	5092	4934	0	109 8	306
							245 4	5601	9						
05		31155 X	28507	-0-	-2648	-0-	1 1	22367	2 2	Y	5348	5062	0	121 8	471
							256 4	5883	9						
06		30150 X	25622	-0-	-4528	-0-	1 1	20183	2 2	Y	4742	4707	0	101 8	405
							222 4	5216	9						
07		30163 X	25512	-0-	-4651	-0-	1 1	19287	2 2	Y	5428	5413	0	116 8	304
							253 4	5971	9						
*08		26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	1 1	20212	2 2	Y	5650	5556	0	108 8	290
							263 4	6215	9						

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	281439	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10661	- 18146		
03		48533 X	48533	-0-	-0-	-0-	37594 3	507 4	4 Y	9484	9432	0	20 8	302	
							10432 9								
04		49955 X	49955	-0-	-0-	-0-	44050 3	322 4	4 Y	5075	5015	0	42 8	320	
							5583 9								
05		51212 X	8808	-0-	-42404	-0-	2550 3	254 4	4 Y	5458	5416	0	45 8	317	
							6004 9								
06		49560 X	28486	-0-	-21074	-0-	23128 3	298 4	4 Y	4600	4676	0	33 8	208	
							5060 9								
07		51615 X	31697	-0-	-19918	-0-	25653 3	334 4	4 Y	5191	5040	0	156 8	203	
							5710 9								
08		51615 X	39457	-0-	-12158	-0-	32975 3	346 4	4 Y	5578	5434	0	135 8	212	
							6136 9								

RAWLINS 53-4-4				WELL #:	1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11381	- 15404		
03		9672 X	3378	-0-	-6294	-0-	1604 2	85 4	4 N	1535	1528	1		59	
							1689 9								
04		9360 X	2552	-0-	-6808	-0-	887 2	79 4	4 N	1442	1408	1	9 8	84	
							1586 9								
05		2759 X	1682	-0-	-1077	-0-	78 4	1604 9	4 N	1458	1435	1	26 8	81	
06		3270 X	1750	-0-	-1520	-0-	84 2	79 4	4 N	1443	1407	1	9 8	108	
							1587 9								
07		3379 X	1647	-0-	-1732	-0-	77 4	1570 9	4 N	1427	1418	1	34 8	83	
08		3379 X	2080	-0-	-1299	-0-	570 2	72 4	4 N	1307	1275	1	22 8	93	
							1438 9								

CALLAHAN 54-2-17 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL DEPTH	12483	PERF.12800	- 20173		
03		67084 X	46122	-0-	-20962	-0-	38038 2	659 4	4 Y	6750	6640	0	88 8	51	
							7425 9								
04		64920 X	61461	-0-	-3459	-0-	52737 2	721 4	4 Y	7275	7154	0	105 8	67	
							8003 9								
05		71657 X	71657	-0-	-0-	-0-	61935 2	798 4	4 Y	8113	8010	0	97 8	73	
							8924 9								
06		64361 X	64361	-0-	-0-	-0-	55865 2	693 4	4 Y	7094	7034	0	61 8	72	
							7803 9								
07		63519 X	62145	-0-	-1374	-0-	53621 2	685 4	4 Y	7126	7086	0	39 8	73	
							7839 9								
*08		68069 X	68069	-0-	-0-	-0-	59028 2	722 4	4 Y	7563	7475	0	75 8	86	
							8319 9								

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CRAVEN UNIT 3-8														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	19747 X	17618	-0-	-2129	-0-	14107	3	123	4	N	3080	3060	0	240
04	19110 X	16497	-0-	-2613	-0-	13106	3	121	4	N	2973	2964	0	243
05	19747 X	13498	-0-	-6249	-0-	10523	3	104	4	N	2610	2611	0	242
06	18390 X	15137	-0-	-3253	-0-	12176	3	147	4	N	2558	2515	0	267
07	17608 X	16862	-0-	-746	-0-	13873	3	145	4	N	2585	2540	0	240
*08	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	14914	3	151	4	N	2704	2660	0	237

JUMPSTART 55-2-6 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571														
03	51557 X	51557	-0-	-0-	-0-	19	1	37711	2	Y	12055	11746	0	471
04	48990 X	45139	-0-	-3851	-0-	566	4	13261	9	Y	10221	10271	0	368
05	48280 X	48280	-0-	-0-	-0-	16	1	33396	2	Y	10177	10161	0	353
06	49890 X	45460	-0-	-4430	-0-	484	4	11243	9	Y	10333	10245	0	419
07	51553 X	44932	-0-	-6621	-0-	17	1	36579	2	Y	9475	9515	0	366
*08	45129 X	45129	-0-	-0-	-0-	489	4	11195	9	Y	9501	9509	0	358

HICKORY 55-2-1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126														
03	54653 X	37642	-0-	-17011	-0-	24475	2	663	4	Y	11367	11287	0	87
04	52890 X	30992	-0-	-21898	-0-	12504	9	551	4	Y	8526	8426	0	78
05	54653 X	27848	-0-	-26805	-0-	21062	2	517	4	Y	7700	7621	0	69
06	52890 X	31494	-0-	-21396	-0-	9379	9	561	4	Y	8298	8215	0	84
07	43617 X	38067	-0-	-5550	-0-	18861	2	663	4	Y	10145	10074	0	104
08	37417 X	3119	-0-	-34298	-0-	8470	9	152	4	Y	1485	1540	0	17

SILVERTIP 76-8 UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102														
03	16368 X	15724	-0-	-644	-0-	11760	3	3964	9	Y	3604	3568	0	-0-
04	17100 X	14288	-0-	-2812	-0-	10623	3	3665	9	Y	3332	3272	0	-0-
05	17670 X	14624	-0-	-3046	-0-	10929	3	3695	9	Y	3359	3290	0	-0-
06	17100 X	13631	-0-	-3469	-0-	10504	3	3127	9	N	2843	2800	0	-0-
07	16120 X	13892	-0-	-2228	-0-	10616	3	3276	9	N	2978	2907	0	-0-
08	11563 X	6070	-0-	-5493	-0-	4702	3	1368	9	N	1244	1214	0	-0-

GETTYSBURG 55-4-21														
WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481														
03	25296 X	21889	-0-	-3407	-0-	17335	3	4554	9	Y	4140	4042	0	-0-
04	32308 X	32308	-0-	-0-	-0-	26017	3	6291	9	Y	5719	5591	0	-0-
05	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	24299	3	6943	9	Y	6312	6179	0	-0-
06	26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	20631	3	5919	9	Y	5381	5251	0	-0-
07	33387 X	23277	-0-	-10110	-0-	18010	3	5267	9	Y	4788	4679	0	-0-
08	28923 X	24673	-0-	-4250	-0-	19255	3	5418	9	Y	4925	4818	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
CHALK BLUFF 55-4-1 //CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
03	29295 X	25482	-0-	-3813	-0-	18862	3	6620	9	N	6018	5971	0	47	8	-0-
04	28350 X	24230	-0-	-4120	-0-	17942	3	6288	9	N	5716	5665	0	51	8	-0-
05	29295 X	23516	-0-	-5779	-0-	17315	3	6201	9	N	5637	5591	0	46	8	-0-
06	27840 X	23301	-0-	-4539	-0-	17286	3	6015	9	N	5468	5425	0	43	8	-0-
07	28179 X	20291	-0-	-7888	-0-	15213	3	5078	9	N	4616	4572	0	44	8	-0-
08	25482 X	19871	-0-	-5611	-0-	14725	3	5146	9	N	4678	4647	0	31	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97																
WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522																
03	61647 X	61647	-0-	-0-	-0-	1	1	53969	3	N	6370	6203	1	208	8	645
						670	4	7007	9							
04	59995 X	59995	-0-	-0-	-0-	1	1	52754	3	N	6016	6158	1	222	8	281
						622	4	6618	9							
05	61034 X	61034	-0-	-0-	-0-	1	1	53944	3	N	6040	5539	1	39	8	743
						445	4	6644	9							
06	59573 X	59573	-0-	-0-	-0-	1	1	52468	3	N	6062	6020	1	215	8	570
						436	4	6668	9							
07	59510 X	59510	-0-	-0-	-0-	1	1	52729	3	N	5769	5486	1	17	8	836
						434	4	6346	9							
*08	72915 X	72915	-0-	-0-	-0-	1	1	64005	3	N	7635	8034	1	33	8	404
						510	4	8399	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288																
03	85467 X	48557	-0-	-36910	-0-	31835	2	793	4	Y	14481	14387	0	96	8	111
						15929	9									
04	81750 X	47068	-0-	-34682	-0-	32366	2	710	4	Y	12720	12610	0	104	8	117
						13992	9									
05	61225 X	48315	-0-	-12910	-0-	33376	2	710	4	Y	12935	12853	0	82	8	117
						14229	9									
06	52932 X	52932	-0-	-0-	-0-	37517	2	731	4	Y	13349	13271	0	59	8	136
						14684	9									
07	57974 X	57974	-0-	-0-	-0-	41116	2	786	4	Y	14611	14558	0	39	8	150
						16072	9									
*08	66617 X	66617	-0-	-0-	-0-	48374	2	843	4	Y	15818	15716	0	72	8	180
						17400	9									

KRAKEN 57-3-40																
WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834																
03	52701 X	52701	-0-	-0-	-0-	44513	3	8188	9	Y	7444	7341	1	145	8	106
04	38580 X	21531	-0-	-17049	-0-	18676	3	2855	9	Y	2595	2510	1	62	8	129
05	50170 X	50170	-0-	-0-	-0-	42449	3	7721	9	Y	7019	6811	1	143	8	194
06	47187 X	47187	-0-	-0-	-0-	40261	3	6926	9	Y	6296	6135	1	152	8	203
07	50603 X	50603	-0-	-0-	-0-	44159	3	6444	9	Y	5858	5731	1	164	8	166
*08	59122 X	59122	-0-	-0-	-0-	51940	3	7182	9	Y	6529	6352	1	148	8	195

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398	- 14736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		28031 X	28031	-0-	-0-	22936	3	5095	9	N	4632	4554	0	78 8 -0-
04		22380 X	22380	-0-	-0-	18716	3	3664	9	N	3331	3256	0	75 8 -0-
05		18569 X	18491	-0-	-78	15683	3	2808	9	N	2553	2490	0	63 8 -0-
06		27120 X	19589	-0-	-7531	16090	3	3499	9	N	3181	3120	0	61 8 -0-
07		28024 X	18534	-0-	-9490	15563	3	2971	9	N	2701	2639	0	62 8 -0-
08		28024 X	19577	-0-	-8447	16207	3	3370	9	N	3064	3017	0	47 8 -0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037
03		14353 X	-0-	-0-	-14353					N	-0-			-0-
04		7890 X	-0-	-0-	-7890					N	-0-			-0-
05		1333 X	-0-	-0-	-1333					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366
03		23777 X	22494	-0-	-1283	3	1	17971	3	N	4109	4058	0	51 8 -0-
						4520	9							
04		25050 X	21815	-0-	-3235	3	1	17521	3	N	3901	3845	0	56 8 -0-
						4291	9							
05		25885 X	22470	-0-	-3415	4	1	17893	3	N	4157	4076	0	81 8 -0-
						4573	9							
06		25050 X	19090	-0-	-5960	3	1	15578	3	N	3190	3122	0	68 8 -0-
						3509	9							
07		22537 X	14008	-0-	-8529	2	1	11441	3	N	2332	2255	0	77 8 -0-
						2565	9							
08		22537 X	21109	-0-	-1428	4	1	17457	3	N	3316	3250	0	66 8 -0-
						3648	9							

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910
03		90892 X	80420	-0-	-10472	67202	3	13218	9	Y	12016	11806	0	210 8 -0-
04		87960 X	83141	-0-	-4819	69757	3	13384	9	Y	12167	11924	0	243 8 -0-
05		90892 X	80293	-0-	-10599	67215	3	13078	9	Y	11889	11670	0	219 8 -0-
06		87960 X	66456	-0-	-21504	55636	3	10820	9	Y	9836	9659	0	177 8 -0-
07		90892 X	74907	-0-	-15985	62642	3	12265	9	Y	11150	10940	0	210 8 -0-
08		84196 X	72612	-0-	-11584	61096	3	11516	9	Y	10469	10312	0	157 8 -0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	- 19546
03		84010 X	83572	-0-	-438	69853	3	13719	9	N	12472	12172	0	300 8 -0-
04		83310 X	72444	-0-	-10866	59982	3	12462	9	N	11329	11026	0	303 8 -0-
05		87265 X	66647	-0-	-20618	55326	3	11321	9	N	10292	10040	0	252 8 -0-
06		84450 X	41073	-0-	-43377	33743	3	7330	9	N	6664	6530	0	134 8 -0-
07		87265 X	61415	-0-	-25850	50857	3	10558	9	N	9598	9352	0	246 8 -0-
08		83576 X	62360	-0-	-21216	51946	3	10414	9	N	9467	9280	0	187 8 -0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	- 20300
03		77314 X	13248	-0-	-64066	11303	3	1945	9	N	1768	1681	0	87 8 -0-
04		74820 X	57442	-0-	-17378	49391	3	8051	9	N	7319	6951	0	368 8 -0-
05		68646 X	68646	-0-	-0-	60079	3	8567	9	N	7788	7439	0	349 8 -0-
06		45270 X	43515	-0-	-1755	37819	3	5696	9	N	5178	4974	0	204 8 -0-
07		77420 X	77420	-0-	-0-	68239	3	9181	9	N	8346	7917	0	429 8 -0-
*08		74807 X	74807	-0-	-0-	65231	3	9576	9	N	8705	8419	0	286 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID -> 282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03		26941 X	26941	-0-	-0-	1 1	20966 3	N	5431	5228 0	203 8		-0-
						5974 9							
04		24780 X	23061	-0-	-1719	1 1	18283 3	N	4343	4143 0	200 8		-0-
						4777 9							
05		25606 X	24206	-0-	-1400	1 1	19367 3	N	4398	4182 0	216 8		-0-
						4838 9							
06		26070 X	22921	-0-	-3149	1 1	18419 3	N	4092	3920 0	172 8		-0-
						4501 9							
07		26939 X	20343	-0-	-6596	1 1	16623 3	N	3381	3206 0	175 8		-0-
						3719 9							
08		26939 X	19401	-0-	-7538	1 1	16284 3	N	2833	2705 0	128 8		-0-
						3116 9							

YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID -> 282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10902	- 15341	
03		54250 X	39088	-0-	-15162	30269 3	8819 9	N	8017	7825 0	192 8		-0-
04		48720 X	36683	-0-	-12037	28419 3	8264 9	N	7513	7349 0	164 8		-0-
05		50344 X	36334	-0-	-14010	28159 3	8175 9	N	7432	7254 0	178 8		-0-
06		44220 X	32486	-0-	-11734	25264 3	7222 9	N	6565	6385 0	180 8		-0-
07		43028 X	30538	-0-	-12490	24816 3	5722 9	N	5202	5010 0	192 8		-0-
08		39091 X	32849	-0-	-6242	25755 3	7094 9	N	6449	6284 0	165 8		-0-

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID -> 282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.10705	- 15009	
03		96869 X	96869	-0-	-0-	92571 3	4298 9	N	3907	3504 0	403 8		-0-
04		75622 X	75622	-0-	-0-	72371 3	3251 9	N	2955	2662 0	293 8		-0-
05		70215 X	57594	-0-	-12621	55058 3	2536 9	N	2305	2054 0	251 8		-0-
06		67950 X	57409	-0-	-10541	54894 3	2515 9	N	2286	2022 0	264 8		-0-
07		70215 X	35999	-0-	-34216	34403 3	1596 9	N	1451	1280 0	171 8		-0-
08		70215 X	61813	-0-	-8402	59016 3	2797 9	N	2543	2273 0	270 8		-0-

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID -> 282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.11065	- 15368	
03		30194 X	24910	-0-	-5284	21417 3	3493 9	N	3175	3164 0	11 8		-0-
04		28800 X	22626	-0-	-6174	19320 3	3306 9	N	3005	2989 0	16 8		-0-
05		26536 X	23796	-0-	-2740	20498 3	3298 9	N	2998	2972 0	26 8		-0-
06		24750 X	21229	-0-	-3521	18307 3	2922 9	N	2656	2633 0	23 8		-0-
07		24924 X	23182	-0-	-1742	20089 3	3093 9	N	2812	2771 0	41 8		-0-
08		24924 X	22706	-0-	-2218	19727 3	2979 9	N	2708	2681 0	27 8		-0-

BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID -> 282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

03		47058 X	38756	-0-	-8302	-0-	32911 3	271 4	Y	5067	4943 1	17 8			291
							5574 9								
04		45540 X	40648	-0-	-4892	-0-	34592 3	280 4	Y	5251	5200 1	27 8			315
							5776 9								
05		47058 X	39210	-0-	-7848	-0-	33372 3	266 4	Y	5065	5012 1	41 8			327
							5572 9								
06		37500 X	34178	-0-	-3322	-0-	28096 3	266 4	Y	5287	5167 1	35 8			412
							5816 9								
07		42005 X	40674	-0-	-1331	-0-	34204 3	287 4	Y	5621	5699 1	66 8			268
							6183 9								
08		42005 X	38206	-0-	-3799	-0-	32168 3	273 4	Y	5241	5252 1	44 8			213
							5765 9								

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397															
03		42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	33129 3	9606 9	N	8733	8468 0	265 8			-0-
							36131 3	9626 9	N	8751	8513 0	238 8			-0-
04		45757 X	45757	-0-	-0-	-0-	31066 3	8435 9	N	7668	7447 0	221 8			-0-
							31066 3	8435 9	N	7668	7447 0	221 8			-0-
05		39501 X	39501	-0-	-0-	-0-	31352 3	8276 9	N	7524	7308 0	216 8			-0-
							29966 3	7714 9	N	7013	6803 0	210 8			-0-
06		39628 X	39628	-0-	-0-	-0-	29966 3	7714 9	N	7013	6803 0	210 8			-0-
							29966 3	7714 9	N	7013	6803 0	210 8			-0-
07		37680 X	37680	-0-	-0-	-0-	29382 3	7455 9	N	6777	6588 0	189 8			-0-
							29382 3	7455 9	N	6777	6588 0	189 8			-0-
*08		36837 X	36837	-0-	-0-	-0-	29382 3	7455 9	N	6777	6588 0	189 8			-0-
							29382 3	7455 9	N	6777	6588 0	189 8			-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044															
03		35557 X	14546	-0-	-21011	-0-	9638 3	219 4	Y	4263	4231 0	38 8			33
							4689 9								
04		29160 X	13843	-0-	-15317	-0-	9973 3	181 4	Y	3354	3332 0	24 8			31
							3689 9								
05		29884 X	9539	-0-	-20345	-0-	6599 3	137 4	Y	2548	2541 0	15 8			23
							2803 9								
06		25200 X	12937	-0-	-12263	-0-	9514 3	157 4	Y	2969	2951 0	11 8			30
							3266 9								
07		16802 X	16149	-0-	-653	-0-	12361 3	173 4	Y	3286	3274 0	8 8			34
							3615 9								
*08		23934 X	23934	-0-	-0-	-0-	19001 3	222 4	Y	4283	4250 0	18 8			49
							4711 9								

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739															
03		35650 X	29305	-0-	-6345	-0-	21063 3	346 4	Y	7178	7159 0	27 8			55
							7896 9								
04		32910 X	23748	-0-	-9162	-0-	17615 3	269 4	Y	5331	5307 0	30 8			49
							5864 9								
05		32023 X	19216	-0-	-12807	-0-	13335 3	259 4	Y	5111	5091 0	23 8			46
							5622 9								
06		30990 X	16149	-0-	-14841	-0-	11192 3	221 4	Y	4305	4292 0	15 8			44
							4736 9								
07		32023 X	18701	-0-	-13322	-0-	13893 3	217 4	Y	4174	4165 0	10 8			43
							4591 9								
08		22723 X	20130	-0-	-2593	-0-	15510 3	211 4	Y	4008	3988 0	17 8			46
							4409 9								

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535															
03		45787 X	40882	-0-	-4905	-0-	31921 3	8961 9	N	8146	8019 0	127 8			-0-
							30013 3	7457 9	N	6779	6647 0	132 8			-0-
04		42690 X	37470	-0-	-5220	-0-	22499 3	5971 9	N	5428	5325 0	103 8			-0-
							19857 3	5567 9	N	5061	4973 0	88 8			-0-
05		42253 X	28470	-0-	-13783	-0-	21605 3	6112 9	N	5556	5452 0	104 8			-0-
							19857 3	5567 9	N	5061	4973 0	88 8			-0-
06		39570 X	25424	-0-	-14146	-0-	21605 3	6112 9	N	5556	5452 0	104 8			-0-
							19857 3	5567 9	N	5061	4973 0	88 8			-0-
07		40889 X	27717	-0-	-13172	-0-	29100 3	6804 9	N	6185	6091 0	94 8			-0-
							29100 3	6804 9	N	6185	6091 0	94 8			-0-
08		40889 X	35904	-0-	-4985	-0-	29100 3	6804 9	N	6185	6091 0	94 8			-0-
							29100 3	6804 9	N	6185	6091 0	94 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10633	-	16456	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	125478 X	125478	-0-	-0-	-0-	118634	3	6844	9	N	6222	5882	0	340 8	-0-
04	111101 X	111101	-0-	-0-	-0-	103779	3	7322	9	N	6656	6331	0	325 8	-0-
05	103499 X	103499	-0-	-0-	-0-	96796	3	6703	9	N	6094	5802	0	292 8	-0-
06	94622 X	94622	-0-	-0-	-0-	88338	3	6284	9	N	5713	5463	0	250 8	-0-
07	81268 X	81268	-0-	-0-	-0-	75998	3	5270	9	N	4791	4565	0	226 8	-0-
*08	74859 X	74859	-0-	-0-	-0-	70452	3	4407	9	N	4006	3836	0	170 8	-0-

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10696	-	14839	
03	84382 X	15278	-0-	-69104	-0-	13598	3	1680	9	N	1527	1418	0	109 8	-0-
04	81660 X	2424	-0-	-79236	-0-	2336	3	88	9	N	80	80	8		-0-
05	80786 X	-0-	-0-	-80786	-0-					N	47	47	8		-0-
06	78180 X	-0-	-0-	-78180	-0-					N	75	75	8		-0-
07	66712 X	-0-	-0-	-66712	-0-					N	127	127	8		-0-
08	15283 X	409	-0-	-14874	-0-	247	3	162	9	N	147	147	8		-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.11993	-	21264	
03	54002 X	44929	-0-	-9073	-0-	2	1	33453	3	N	9822	9658	0	168 8	534
						670	4	10804	9						
04	52260 X	41125	-0-	-11135	-0-	2	1	30438	3	N	9223	9150	0	88 8	519
						540	4	10145	9						
05	51522 X	41341	-0-	-10181	-0-	2	1	30221	3	N	9596	9581	0	75 8	459
						562	4	10556	9						
06	49530 X	38972	-0-	-10558	-0-	2	1	28621	3	N	8934	8866	0	49 8	478
						522	4	9827	9						
07	46500 X	42133	-0-	-4367	-0-	2	1	31048	3	N	9565	9457	0	35 8	551
						561	4	10522	9						
08	44919 X	38726	-0-	-6193	-0-	2	1	28868	3	N	8501	8507	0	56 8	489
						505	4	9351	9						

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	-	14504	
03	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	29424	3	8920	9	N	8109	7971	0	138 8	-0-
04	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	26188	3	7347	9	N	6679	6531	0	148 8	-0-
05	40734 X	26457	-0-	-14277	-0-	20027	3	6430	9	N	5845	5697	0	148 8	-0-
06	39420 X	21632	-0-	-17788	-0-	16505	3	5127	9	N	4661	4541	0	120 8	-0-
07	40734 X	23323	-0-	-17411	-0-	18294	3	5029	9	N	4572	4415	0	157 8	-0-
08	38347 X	13353	-0-	-24994	-0-	10396	3	2957	9	N	2688	2633	0	55 8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	-	14831	
03	49507 X	42057	-0-	-7450	-0-	33215	3	8842	9	N	8038	7881	0	157 8	-0-
04	47910 X	41486	-0-	-6424	-0-	33025	3	8461	9	N	7692	7517	0	175 8	-0-
05	48081 X	36682	-0-	-11399	-0-	29116	3	7566	9	N	6878	6732	0	146 8	-0-
06	45480 X	33717	-0-	-11763	-0-	26776	3	6941	9	N	6310	6186	0	124 8	-0-
07	45384 X	34517	-0-	-10867	-0-	27110	3	7407	9	N	6734	6594	0	140 8	-0-
08	42873 X	24871	-0-	-18002	-0-	19852	3	5019	9	N	4563	4444	0	119 8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	-	21453	
03	116126 X	79940	-0-	-36186	-0-	61778	3	18162	9	Y	16511	16460	0	51 8	-0-
04	112380 X	69532	-0-	-42848	-0-	54210	3	15322	9	Y	13929	13878	0	51 8	-0-
05	116126 X	69116	-0-	-47010	-0-	53144	3	15972	9	Y	14520	14478	0	42 8	-0-
06	106500 X	60365	-0-	-46135	-0-	46142	3	14223	9	N	12930	12905	0	25 8	-0-
07	95635 X	71216	-0-	-24419	-0-	56668	3	14548	9	N	13225	13208	0	17 8	-0-
08	66588 X	64777	-0-	-1811	-0-	51812	3	12965	9	N	11786	11757	0	29 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL.	DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10988 - 18537
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		55459 X	15191	-0-	-40268	-0-		11836 3	3355 9	Y	3050	2766 0	222 1	95
											42 8			
04		53670 X	32298	-0-	-21372	-0-		25751 3	6547 9	Y	5952	5821 0	61 8	165
05		55459 X	33650	-0-	-21809	-0-		27404 3	6246 9	Y	5678	5642 0	35 8	166
06		47940 X	25634	-0-	-22306	-0-		21059 3	4575 9	Y	4159	4148 0	26 8	151
07		40796 X	25250	-0-	-15546	-0-		20754 3	4496 9	Y	4087	4112 0	12 8	114
08		31992 X	28806	-0-	-3186	-0-		23978 3	4828 9	Y	4389	4355 0	23 8	125
SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL.	DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	10537 - 14898
03		55211 X	44672	-0-	-10539	-0-		37895 3	6777 9	Y	6161	6062 0	99 8	-0-
04		52740 X	43399	-0-	-9341	-0-		36561 3	6838 9	Y	6216	6105 0	111 8	-0-
05		54498 X	39675	-0-	-14823	-0-		33581 3	6094 9	Y	5540	5441 0	99 8	-0-
06		52740 X	32879	-0-	-19861	-0-		27896 3	4983 9	Y	4530	4449 0	81 8	-0-
07		44857 X	39018	-0-	-5839	-0-		34421 3	4597 9	Y	4179	4069 0	110 8	-0-
08		44361 X	38534	-0-	-5827	-0-		32760 3	5774 9	Y	5249	5177 0	72 8	-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL.	DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.	10871 - 15281
03		52526 X	52526	-0-	-0-	-0-		43716 3	8810 9	N	8009	7846 0	163 8	-0-
04		43890 X	25269	-0-	-18621	-0-		21060 3	4209 9	N	3826	3653 0	173 8	-0-
05		45353 X	28405	-0-	-16948	-0-		23888 3	4517 9	N	4106	3953 0	153 8	-0-
06		43890 X	28843	-0-	-15047	-0-		24231 3	4612 9	N	4193	4066 0	127 8	-0-
07		45353 X	28059	-0-	-17294	-0-		23917 3	4142 9	N	3765	3627 0	138 8	-0-
08		45353 X	31554	-0-	-13799	-0-		27297 3	4257 9	N	3870	3768 0	102 8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL.	DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.	10206 - 16956
03		79600 X	79600	-0-	-0-	-0-		65135 3	14465 9	N	13150	12958 0	192 8	-0-
04		76272 X	76272	-0-	-0-	-0-		63024 3	13248 9	N	12044	11828 0	216 8	-0-
05		75888 X	63749	-0-	-12139	-0-		57387 3	6362 9	N	5784	5592 0	192 8	-0-
06		73440 X	55131	-0-	-18309	-0-		50040 3	5091 9	N	4628	4478 0	150 8	-0-
07		75888 X	68229	-0-	-7659	-0-		57766 3	10463 9	N	9512	9328 0	184 8	-0-
08		75888 X	71875	-0-	-4013	-0-		58893 3	12982 9	N	11802	11673 0	129 8	-0-
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL.	DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684 - 15438
03		73718 X	68642	-0-	-5076	-0-		53298 3	722 4	Y	13293	13155 1	114 8	219
								14622 9						
04		71340 X	66349	-0-	-4991	-0-		51768 3	700 4	Y	12619	12308 1	123 8	407
								13881 9						
05		63705 X	53244	-0-	-10461	-0-		41183 3	560 4	Y	10455	10438 1	118 8	306
								11501 9						
06		66420 X	44269	-0-	-22151	-0-		34389 3	499 4	Y	8528	8462 1	100 8	272
								9381 9						
07		68634 X	42941	-0-	-25693	-0-		32986 3	488 4	Y	8606	8307 1	199 8	372
								9467 9						
08		68634 X	48061	-0-	-20573	-0-		37993 3	491 4	Y	8706	8804 1	152 8	122
								9577 9						
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL.	DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416 - 14155
03		31217 X	26405	-0-	-4812	-0-		20711 3	5694 9	Y	5176	5095 0	81 8	-0-
04		30180 X	21607	-0-	-8573	-0-		17145 3	4462 9	Y	4056	3977 0	79 8	-0-
05		29977 X	21184	-0-	-8793	-0-		17145 3	4039 9	Y	3672	3601 0	71 8	-0-
06		26760 X	21245	-0-	-5515	-0-		17547 3	3698 9	Y	3362	3299 0	63 8	-0-
07		26412 X	22140	-0-	-4272	-0-		18559 3	3581 9	Y	3255	3175 0	80 8	-0-
08		26412 X	24971	-0-	-1441	-0-		20781 3	4190 9	Y	3809	3751 0	58 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.10467	- 14646				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	39184	X	30208	-0-	-8976	-0-	23574	3	6634	9	Y	6031	5916	0	115	8	-0-
04	35016	X	35016	-0-	-0-	-0-	26500	3	8516	9	Y	7742	7597	0	145	8	-0-
05	34999	X	15958	-0-	-19041	-0-	12247	3	3711	9	Y	3374	3293	0	81	8	-0-
06	33870	X	23856	-0-	-10014	-0-	18953	3	4903	9	Y	4457	4365	0	92	8	-0-
07	36177	X	27202	-0-	-8975	-0-	22162	3	5040	9	Y	4582	4474	0	108	8	-0-
*08	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	30606	3	6619	9	Y	6017	5913	0	104	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	- 17150				
03	94118	X	94118	-0-	-0-	-0-	78484	3	15634	9	Y	14213	14058	1	239	8	202
04	83940	X	31615	-0-	-52325	-0-	27426	3	4189	9	Y	3808	3729	1	92	8	189
05	91900	X	91900	-0-	-0-	-0-	77800	3	14100	9	Y	12818	12418	1	234	8	355
06	86190	X	83552	-0-	-2638	-0-	71552	3	12000	9	Y	10909	10688	1	222	8	354
07	89063	X	72956	-0-	-16107	-0-	62343	3	10613	9	Y	9648	9505	1	223	8	274
08	94116	X	87375	-0-	-6741	-0-	74722	3	12653	9	Y	11503	11228	1	205	8	344

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	- 15507				
03	58652	X	37376	-0-	-21276	-0-	29045	3	8331	9	N	7574	7559	0	15	8	-0-
04	51690	X	36812	-0-	-14878	-0-	27570	3	9242	9	N	8402	8380	0	22	8	-0-
05	46345	X	36593	-0-	-9752	-0-	28386	3	8207	9	N	7461	7423	0	38	8	-0-
06	44850	X	19248	-0-	-25602	-0-	14886	3	4362	9	N	3965	3945	0	20	8	-0-
07	40145	X	26888	-0-	-13257	-0-	20922	3	5966	9	N	5424	5373	0	51	8	-0-
08	38037	X	37129	-0-	-908	-0-	29232	3	7897	9	N	7179	7136	0	43	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10941	- 20436				
03	62031	X	5678	-0-	-56353	-0-	3211	3	186	4	N	2074	1868	1	131	8	121
04	41790	X	19060	-0-	-22730	-0-	13087	3	309	4	N	5149	5036	1	101	8	133
05	43183	X	26012	-0-	-17171	-0-	18014	3	386	4	N	6920	6644	1	159	8	250
06	41790	X	30974	-0-	-10816	-0-	7612	9	22879	3	N	7001	6814	1	179	8	258
07	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	7701	9	27836	3	N	6456	6390	1	171	8	153
*08	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	7102	9	35992	3	N	7017	6902	1	91	8	177
							7719	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	- 19376				
03	74493	X	63402	-0-	-11091	-0-	43765	3	19637	9	N	17852	17798	0	57	8	137
04	67380	X	42536	-0-	-24844	-0-	30841	3	11695	9	N	10632	10623	0	48	8	98
05	62992	X	56334	-0-	-6658	-0-	40916	3	15418	9	N	14016	13936	0	51	8	127
06	61350	X	45248	-0-	-16102	-0-	33256	3	11992	9	N	10902	10889	0	29	8	111
07	63395	X	56048	-0-	-7347	-0-	41426	3	14622	9	N	13293	13245	0	22	8	137
08	63395	X	38866	-0-	-24529	-0-	28674	3	10192	9	N	9265	9268	0	28	8	106

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10221	- 14434				
03	51677	X	46348	-0-	-5329	-0-	39516	3	6832	9	N	6211	6095	0	116	8	-0-
04	50010	X	43806	-0-	-6204	-0-	37357	3	6449	9	N	5863	5741	0	122	8	-0-
05	51832	X	44292	-0-	-7540	-0-	37960	3	6332	9	N	5756	5639	0	117	8	-0-
06	50160	X	34115	-0-	-16045	-0-	30032	3	4083	9	N	3712	3613	0	99	8	-0-
07	51832	X	40222	-0-	-11610	-0-	34598	3	5624	9	N	5113	4988	0	125	8	-0-
08	46345	X	38711	-0-	-7634	-0-	33566	3	5145	9	N	4677	4599	0	78	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	11114 - 15441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		35774 X	31401	-0-	-4373	-0-	25552 3	5849 9	N	5317	5302 0	15 8	-0-
04		30541 X	30541	-0-	-0-	-0-	24846 3	5695 9	N	5177	5158 0	19 8	-0-
05		28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	23247 3	5268 9	N	4789	4759 0	30 8	-0-
06		30390 X	25757	-0-	-4633	-0-	20930 3	4827 9	N	4388	4362 0	26 8	-0-
07		31558 X	24806	-0-	-6752	-0-	20106 3	4700 9	N	4273	4233 0	40 8	-0-
08		31558 X	25789	-0-	-5769	-0-	21452 3	4337 9	N	3943	3915 0	28 8	-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10666 - 15027
03		42687 X	20794	-0-	-21893	-0-	15349 3	5445 9	N	4950	4906 0	44 8	-0-
04		36399 X	36399	-0-	-0-	-0-	29218 3	7181 9	N	6528	6450 0	78 8	-0-
05		32395 X	31308	-0-	-1087	-0-	25393 3	5915 9	N	5377	5309 0	68 8	-0-
06		31350 X	25926	-0-	-5424	-0-	21084 3	4842 9	N	4402	4343 0	59 8	-0-
07		37603 X	18158	-0-	-19445	-0-	14401 3	3757 9	N	3415	3361 0	54 8	-0-
08		37603 X	28296	-0-	-9307	-0-	23751 3	4545 9	N	4132	4078 0	54 8	-0-

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	10210 - 14359
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14600			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1488	-0-	1488	16088	439 3	1049 9	N	954	954 0		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16088			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16088			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	630	-0-	630	16718	618 3	12 9	N	11	8 0	3 8	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16718			N	-0-			-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768 - 15188
03		50902 X	41430	-0-	-9472	-0-	35333 3	6097 9	N	5543	5455 0	88 8	-0-
04		50550 X	38285	-0-	-12265	-0-	32909 3	5376 9	N	4887	4797 0	90 8	-0-
05		52235 X	39675	-0-	-12560	-0-	33723 3	5952 9	N	5411	5314 0	97 8	-0-
06		50550 X	38377	-0-	-12173	-0-	33038 3	5339 9	N	4854	4767 0	87 8	-0-
07		47895 X	38460	-0-	-9435	-0-	33004 3	5456 9	N	4960	4856 0	104 8	-0-
08		41416 X	37516	-0-	-3900	-0-	32490 3	5026 9	N	4569	4504 0	65 8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775 - 14078
03		76663 X	66885	-0-	-9778	-0-	53327 3	13558 9	N	12325	12180 0	145 8	-0-
04		68370 X	66942	-0-	-1428	-0-	54929 3	12013 9	N	10921	10756 0	165 8	-0-
05		75485 X	57336	-0-	-18149	-0-	46643 3	10693 9	N	9721	9574 0	147 8	-0-
06		73050 X	40562	-0-	-32488	-0-	32587 3	7975 9	N	7250	7135 0	115 8	-0-
07		75485 X	41329	-0-	-34156	-0-	32493 3	8836 9	N	8033	7899 0	134 8	-0-
08		69161 X	55347	-0-	-13814	-0-	45583 3	9764 9	N	8876	8773 0	103 8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196 - 16938
03		72800 X	72800	-0-	-0-	-0-	58631 3	14169 9	N	12881	12689 0	192 8	-0-
04		76449 X	76449	-0-	-0-	-0-	62332 3	14117 9	N	12834	12600 0	234 8	-0-
05		83688 X	83688	-0-	-0-	-0-	68770 3	14918 9	N	13562	13327 0	235 8	-0-
06		67174 X	67174	-0-	-0-	-0-	55428 3	11746 9	N	10678	10508 0	170 8	-0-
07		68812 X	68812	-0-	-0-	-0-	57830 3	10982 9	N	9984	9782 0	202 8	-0-
*08		68313 X	68313	-0-	-0-	-0-	57725 3	10588 9	N	9625	9481 0	144 8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771 - 14937
03		48763 X	33934	-0-	-14829	-0-	27800 3	6134 9	N	5576	5483 0	93 8	-0-
04		47190 X	34516	-0-	-12674	-0-	28205 3	6311 9	N	5737	5630 0	107 8	-0-
05		42904 X	35582	-0-	-7322	-0-	28904 3	6678 9	N	6071	5962 0	109 8	-0-
06		41520 X	30854	-0-	-10666	-0-	24870 3	5984 9	N	5440	5343 0	97 8	-0-
07		38657 X	32818	-0-	-5839	-0-	26410 3	6408 9	N	5825	5707 0	118 8	-0-
08		35681 X	30338	-0-	-5343	-0-	24832 3	5506 9	N	5005	4934 0	71 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9833	- 14307
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	96472 X	53877	-0-	-42595	-0-	45031 3	8846 9	N	8042	8018 0	24 8	-0-	
04	78090 X	48234	-0-	-29856	-0-	38211 3	10023 9	N	9112	9075 0	37 8	-0-	
05	78554 X	42941	-0-	-35613	-0-	33770 3	9171 9	N	8337	8278 0	59 8	-0-	
06	76020 X	41642	-0-	-34378	-0-	32809 3	8833 9	N	8030	7975 0	55 8	-0-	
07	63240 X	45912	-0-	-17328	-0-	37539 3	8373 9	N	7612	7523 0	89 8	-0-	
08	53878 X	47903	-0-	-5975	-0-	39601 3	8302 9	N	7547	7488 0	59 8	-0-	

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776
03	85281 X	52944	-0-	-32337	-0-	41038 3	11906 9	N	10824	10809 0	15 8	-0-	
04	72120 X	48132	-0-	-23988	-0-	37711 3	10421 9	N	9474	9452 0	22 8	-0-	
05	70959 X	48585	-0-	-22374	-0-	37737 3	10848 9	N	9862	9826 0	36 8	-0-	
06	59940 X	43123	-0-	-16817	-0-	33489 3	9634 9	N	8758	8727 0	31 8	-0-	
07	60636 X	37680	-0-	-22956	-0-	29341 3	8339 9	N	7581	7535 0	46 8	-0-	
08	52948 X	44498	-0-	-8450	-0-	35177 3	9321 9	N	8474	8439 0	35 8	-0-	

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104
03	85250 X	73434	-0-	-11816	-0-	50753 3	22681 9	N	20619	20578 0	54 8	158	
04	76830 X	63781	-0-	-13049	-0-	46211 3	17570 9	N	15973	15928 0	55 8	148	
05	78740 X	68657	-0-	-10083	-0-	50157 3	18500 9	N	16818	16766 0	48 8	152	
06	74250 X	58407	-0-	-15843	-0-	42987 3	15420 9	N	14018	13997 0	30 8	143	
07	75640 X	61474	-0-	-14166	-0-	45461 3	16013 9	N	14557	14530 0	20 8	150	
08	73439 X	52072	-0-	-21367	-0-	38069 3	14003 9	N	12730	12704 0	31 8	145	

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633
03	55056 X	42682	-0-	-12374	-0-	33958 3	8724 9	N	7931	7803 0	128 8	-0-	
04	53280 X	32047	-0-	-21233	-0-	26132 3	5915 9	N	5377	5260 0	117 8	-0-	
05	68668 X	68668	-0-	-0-	-0-	58348 3	10320 9	N	9382	9231 0	151 8	-0-	
06	53280 X	24656	-0-	-28624	-0-	20104 3	4552 9	N	4138	4053 0	85 8	-0-	
07	53134 X	38541	-0-	-14593	-0-	31137 3	7404 9	N	6731	6583 0	148 8	-0-	
08	55056 X	36131	-0-	-18925	-0-	30313 3	5818 9	N	5289	5198 0	91 8	-0-	

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710
03	78120 X	56881	-0-	-21239	-0-	50640 3	6241 9	N	5674	5592 0	82 8	-0-	
04	75600 X	63277	-0-	-12323	-0-	55909 3	7368 9	N	6698	6592 0	106 8	-0-	
05	70990 X	56825	-0-	-14165	-0-	50505 3	6320 9	N	5745	5635 0	110 8	-0-	
06	67860 X	49108	-0-	-18752	-0-	44086 3	5022 9	N	4565	4469 0	96 8	-0-	
07	65379 X	53677	-0-	-11702	-0-	48450 3	5227 9	N	4752	4616 0	136 8	-0-	
08	65379 X	52727	-0-	-12652	-0-	47507 3	5220 9	N	4745	4657 0	88 8	-0-	

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269
03	41788 X	40672	-0-	-1116	-0-	30079 3	10593 9	Y	9630	8690 0	708 1	303	
04	40440 X	39709	-0-	-731	-0-	28904 3	10805 9	Y	9823	9817 0	36 8	273	
05	41788 X	39442	-0-	-2346	-0-	29100 3	10342 9	Y	9402	9352 0	48 8	275	
06	40440 X	36059	-0-	-4381	-0-	26988 3	9071 9	Y	8246	8168 0	53 8	300	
07	41788 X	32963	-0-	-8825	-0-	24179 3	8784 9	Y	7985	7990 0	73 8	222	
*08	34969 X	34969	-0-	-0-	-0-	25459 3	9510 9	Y	8645	8569 0	51 8	247	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851	- 19966			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		67177 X	51829	-0-	-15348	-0-	46688	3	5141	9	N	4674	4459	0	215	8	-0-
04		51750 X	50776	-0-	-974	-0-	44581	3	6195	9	N	5632	5450	0	182	8	-0-
05		38311 X	38311	-0-	-0-	-0-	34188	3	4123	9	N	3748	3577	0	171	8	-0-
06		50160 X	40770	-0-	-9390	-0-	36749	3	4021	9	N	3655	3477	0	178	8	-0-
07		52483 X	35131	-0-	-17352	-0-	31770	3	3361	9	N	3055	2886	0	169	8	-0-
08		52483 X	44771	-0-	-7712	-0-	40204	3	4567	9	N	4152	3957	0	195	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207	- 14402			
03		23932 X	19779	-0-	-4153	-0-	15668	3	4111	9	N	3737	3653	0	84	8	-0-
04		23160 X	19883	-0-	-3277	-0-	16651	3	3232	9	N	2938	2810	0	128	8	-0-
05		22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	18132	3	3973	9	N	3612	3458	0	154	8	-0-
06		20550 X	17405	-0-	-3145	-0-	14007	3	3398	9	N	3089	2992	0	97	8	-0-
07		21149 X	21149	-0-	-0-	-0-	17015	3	4134	9	N	3758	3561	0	197	8	-0-
08		22103 X	18861	-0-	-3242	-0-	15421	3	3440	9	N	3127	3026	0	101	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468	- 21862			
03		43896 X	43410	-0-	-486	-0-	32302	3	11108	9	Y	10098	10062	0	36	8	-0-
04		42480 X	39650	-0-	-2830	-0-	29160	3	10490	9	Y	9536	9498	0	38	8	-0-
05		43896 X	38401	-0-	-5495	-0-	27954	3	10447	9	Y	9497	9466	0	31	8	-0-
06		42480 X	34251	-0-	-8229	-0-	24902	3	9349	9	N	8499	8476	0	23	8	-0-
07		43400 X	36856	-0-	-6544	-0-	27192	3	9664	9	N	8785	8771	0	14	8	-0-
08		35774 X	35463	-0-	-311	-0-	26260	3	9203	9	N	8366	8343	0	23	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131	- 15229			
03		37882 X	17277	-0-	-20605	-0-	12533	3	221	4	N	4112	3971	0	161	8	364
							4523	9									
04		36660 X	18544	-0-	-18116	-0-	13374	3	220	4	N	4500	4437	0	107	8	320
							4950	9									
05		21328 X	19663	-0-	-1665	-0-	14088	3	230	4	N	4859	4746	0	104	8	329
							5345	9									
06		20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	14721	3	234	4	N	4995	4878	0	97	8	349
							5495	9									
07		20739 X	20739	-0-	-0-	-0-	15079	3	231	4	N	4935	4850	0	94	8	340
							5429	9									
*08		21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	15658	3	239	4	N	5112	4971	0	102	8	379
							5623	9									

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104	- 15327			
03		53320 X	35817	-0-	-17503	-0-	26948	3	8869	9	N	8063	7934	0	129	8	-0-
04		51600 X	33629	-0-	-17971	-0-	25263	3	8366	9	N	7605	7553	0	52	8	-0-
05		46779 X	32763	-0-	-14016	-0-	24676	3	8087	9	N	7352	7246	0	106	8	-0-
06		40830 X	29126	-0-	-11704	-0-	21920	3	7206	9	N	6551	6438	0	113	8	-0-
07		38347 X	28122	-0-	-10225	-0-	21193	3	6929	9	N	6299	6166	0	133	8	-0-
08		35805 X	27797	-0-	-8008	-0-	21072	3	6725	9	N	6114	6008	0	106	8	-0-

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667	- 14995			
03		24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	19609	3	5189	9	N	4717	4633	0	84	8	-0-
04		23370 X	22356	-0-	-1014	-0-	17901	3	4455	9	N	4050	3975	0	75	8	-0-
05		24149 X	20668	-0-	-3481	-0-	16642	3	4026	9	N	3660	3576	0	84	8	-0-
06		24000 X	15821	-0-	-8179	-0-	13073	3	2748	9	N	2498	2432	0	66	8	-0-
07		24800 X	18095	-0-	-6705	-0-	14377	3	3718	9	N	3380	3302	0	78	8	-0-
08		24800 X	21897	-0-	-2903	-0-	17582	3	4315	9	N	3923	3860	0	63	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	10843	- 15181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		30232 X	30232	-0-	-0-	2 1	21507 3	N	7930	7754 0	176 8	-0-		
04		23310 X	5543	-0-	-17767	8723 9	1494 9	N	1358	1326 0	32 8	-0-		
05		24087 X	16023	-0-	-8064	4049 3	11944 3	N	3707	3572 0	135 8	-0-		
06		29250 X	4513	-0-	-24737	1 1	1250 9	N	1136	1087 0	49 8	-0-		
07		30225 X	17119	-0-	-13106	4078 9	12870 3	N	3862	3703 0	159 8	-0-		
08		30225 X	7690	-0-	-22535	3263 3	1258 9	N	1144	1081 0	63 8	-0-		
						4248 9								
						6432 3								
GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723
03		99975 X	67233	-0-	-32742	56383 3	10850 9	N	9864	9669 0	195 8	-0-		
04		76050 X	61982	-0-	-14068	52157 3	9825 9	N	8932	8728 0	204 8	-0-		
05		78585 X	56339	-0-	-22246	47452 3	8887 9	N	8079	7896 0	183 8	-0-		
06		76050 X	45408	-0-	-30642	37997 3	7411 9	N	6737	6587 0	150 8	-0-		
07		74803 X	38544	-0-	-36259	32385 3	6159 9	N	5599	5453 0	146 8	-0-		
08		67239 X	48005	-0-	-19234	39747 3	8258 9	N	7507	7373 0	134 8	-0-		
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802
03		48732 X	34503	-0-	-14229	29584 3	4919 9	N	4472	4354 0	118 8	-0-		
04		47160 X	36762	-0-	-10398	28629 3	8133 9	N	7394	7248 0	146 8	-0-		
05		48732 X	24984	-0-	-23748	21516 3	3468 9	N	3153	2979 0	174 8	-0-		
06		38370 X	21986	-0-	-16384	17769 3	4217 9	N	3834	3698 0	136 8	-0-		
07		37975 X	26939	-0-	-11036	22301 3	4638 9	N	4216	3995 0	221 8	-0-		
08		37975 X	35221	-0-	-2754	28197 3	7024 9	N	6385	6227 0	158 8	-0-		
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
03		52018 X	38707	-0-	-13311	30921 3	7786 9	N	7078	6855 0	223 8	-0-		
04		50340 X	36014	-0-	-14326	29781 3	6233 9	N	5666	5475 0	191 8	-0-		
05		52018 X	35919	-0-	-16099	30548 3	5371 9	N	4883	4661 0	222 8	-0-		
06		39090 X	27748	-0-	-11342	22735 3	5013 9	N	4557	4359 0	198 8	-0-		
07		40052 X	36482	-0-	-3570	30222 3	6260 9	N	5691	5437 0	254 8	-0-		
08		38719 X	36335	-0-	-2384	29688 3	6647 9	N	6043	5833 0	210 8	-0-		
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
03		28923 X	14250	-0-	-14673	10630 3	3620 9	N	3291	3194 0	97 8	-0-		
04		27990 X	15034	-0-	-12956	11493 3	3541 9	N	3219	3114 0	105 8	-0-		
05		28923 X	13088	-0-	-15835	10132 3	2956 9	N	2687	2584 0	103 8	-0-		
06		23100 X	12201	-0-	-10899	9152 3	3049 9	N	2772	2695 0	77 8	-0-		
07		22444 X	12212	-0-	-10232	9228 3	2984 9	N	2713	2620 0	93 8	-0-		
08		15531 X	13314	-0-	-2217	9477 3	3837 9	N	3488	3416 0	72 8	-0-		
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
03		45327 X	45327	-0-	-0-	37945 3	7382 9	N	6711	6568 0	143 8	-0-		
04		9660 X	9332	-0-	-328	7745 3	1587 9	N	1443	1196 0	247 8	-0-		
05		9982 X	826	-0-	-9156	789 3	37 9	N	34	34 8		-0-		
06		9660 X	-0-	-0-	-9660			N	18	18 8		-0-		
07		20060 X	20060	-0-	-0-	19590 3	470 9	N	427	427 8		-0-		
*08		21511 X	21511	-0-	-0-	21196 3	315 9	N	286	286 8		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		122388 X	82184	-0-	-40204	-0-	63101	3	19083	9	Y	17348	17295	0	53	8	-0-
04		118440 X	76931	-0-	-41509	-0-	58939	3	17992	9	Y	16356	16300	0	56	8	-0-
05		122388 X	72868	-0-	-49520	-0-	55925	3	16943	9	Y	15403	15360	0	43	8	-0-
06		112440 X	62524	-0-	-49916	-0-	48151	3	14373	9	N	13066	13039	0	27	8	-0-
07		102331 X	69902	-0-	-32429	-0-	54559	3	15343	9	N	13948	13929	0	19	8	-0-
08		73408 X	66951	-0-	-6457	-0-	52477	3	14474	9	N	13158	13127	0	31	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130																	
03		110546 X	99967	-0-	-10579	-0-	92208	3	7759	9	N	7054	6530	0	524	8	-0-
04		121890 X	112712	-0-	-9178	-0-	104988	3	7724	9	N	7022	6505	0	517	8	-0-
05		125953 X	82045	-0-	-43908	-0-	76425	3	5620	9	N	5109	4682	0	427	8	-0-
06		121890 X	68138	-0-	-53752	-0-	63133	3	5005	9	N	4550	4177	0	373	8	-0-
07		117862 X	38326	-0-	-79536	-0-	35237	3	3089	9	N	2808	2552	0	256	8	-0-
08		116467 X	80263	-0-	-36204	-0-	74927	3	5336	9	N	4851	4431	0	420	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813																	
03		42067 X	31008	-0-	-11059	-0-	25489	3	5519	9	N	5017	4933	0	84	8	-0-
04		36900 X	32961	-0-	-3939	-0-	27178	3	5783	9	N	5257	5162	0	95	8	-0-
05		38130 X	31864	-0-	-6266	-0-	26233	3	5631	9	N	5119	5035	0	84	8	-0-
06		36900 X	24810	-0-	-12090	-0-	20437	3	4373	9	N	3975	3908	0	67	8	-0-
07		35588 X	30692	-0-	-4896	-0-	25375	3	5317	9	N	4834	4750	0	84	8	-0-
*08		34653 X	34653	-0-	-0-	-0-	28396	3	6257	9	N	5688	5626	0	62	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605																	
03		38905 X	36266	-0-	-2639	-0-	31679	3	161	4	N	4024	4079	0			313
							4426	9									
04		38070 X	35093	-0-	-2977	-0-	30667	3	159	4	N	3879	3873	0	2	8	317
							4267	9									
05		39339 X	34425	-0-	-4914	-0-	30173	3	149	4	N	3730	3701	0			346
							4103	9									
06		38070 X	29938	-0-	-8132	-0-	25704	3	219	4	N	3650	3571	0	46	8	379
							4015	9									
07		36270 X	29753	-0-	-6517	-0-	25476	3	214	4	N	3694	3658	0	70	8	345
							4063	9									
08		36270 X	33024	-0-	-3246	-0-	28707	3	216	4	N	3728	3698	0	46	8	329
							4101	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833																	
03		29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	23488	3	6064	9	N	5513	5444	0	69	8	-0-
04		16710 X	13555	-0-	-3155	-0-	11946	3	1609	9	N	1463	1420	0	43	8	-0-
05		22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	18337	3	4398	9	N	3998	3943	0	55	8	-0-
06		39556 X	39556	-0-	-0-	-0-	32344	3	7212	9	N	6556	6476	0	80	8	-0-
07		19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	14711	3	4645	9	N	4223	4157	0	66	8	-0-
*08		25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	19365	3	6334	9	N	5758	5706	0	52	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352																	
03		12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	2858	2796	0	61	8	13
04		11580 X	4290	-0-	-7290	-0-	1060	3	3230	9	N	2936	2912	0	23	8	14
05		11749 X	5832	-0-	-5917	-0-	2375	3	3457	9	N	3143	3082	0	75	8	-0-
06		11100 X	5353	-0-	-5747	-0-	2237	3	3116	9	Y	2833	2756	0	66	8	11
07		10106 X	6845	-0-	-3261	-0-	3120	3	3725	9	Y	3386	3313	0	66	8	18
*08		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	3134	3	3704	9	Y	3367	3331	0	40	8	14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10391	-	14603				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	44175	X	41741	-0-	-2434	-0-	32910	3	8831	9	N	8028	7858	0	170	8	-0-
04	42719	X	42719	-0-	-0-	-0-	34359	3	8360	9	N	7600	7402	0	198	8	-0-
05	38378	X	35870	-0-	-2508	-0-	28249	3	7621	9	N	6928	6736	0	192	8	-0-
06	40380	X	31258	-0-	-9122	-0-	24380	3	6878	9	N	6253	6086	0	167	8	-0-
07	44144	X	29155	-0-	-14989	-0-	22463	3	6692	9	N	6084	5884	0	200	8	-0-
08	44144	X	27420	-0-	-16724	-0-	21481	3	5939	9	N	5399	5271	0	128	8	-0-

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	-	14502				
03	69750	X	55570	-0-	-14180	-0-	42879	3	12691	9	N	11537	11365	0	172	8	-0-
04	60420	X	49596	-0-	-10824	-0-	39341	3	10255	9	N	9323	9150	0	173	8	-0-
05	62465	X	49737	-0-	-12728	-0-	40233	3	9504	9	N	8640	8467	0	173	8	-0-
06	60450	X	44535	-0-	-15915	-0-	35749	3	8786	9	N	7987	7829	0	158	8	-0-
07	62465	X	42704	-0-	-19761	-0-	34193	3	8511	9	N	7737	7558	0	179	8	-0-
08	55583	X	42663	-0-	-12920	-0-	34152	3	8511	9	N	7737	7626	0	111	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	-	14270				
03	67409	X	67409	-0-	-0-	-0-	60224	3	7185	9	N	6532	6387	0	145	8	-0-
04	70256	X	70256	-0-	-0-	-0-	62721	3	7535	9	N	6850	6680	0	170	8	-0-
05	67671	X	67671	-0-	-0-	-0-	60622	3	7049	9	N	6408	6253	0	155	8	-0-
06	51370	X	51370	-0-	-0-	-0-	46076	3	5294	9	N	4813	4690	0	123	8	-0-
07	62855	X	62855	-0-	-0-	-0-	56351	3	6504	9	N	5913	5739	0	174	8	-0-
*08	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	54442	3	5855	9	N	5323	5216	0	107	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	-	14923				
03	42503	X	42503	-0-	-0-	-0-	37374	3	5129	9	N	4663	4628	0	35	8	-0-
04	40954	X	40954	-0-	-0-	-0-	35144	3	5810	9	N	5282	5232	0	50	8	-0-
05	33974	X	33974	-0-	-0-	-0-	28965	3	5009	9	N	4554	4484	0	70	8	-0-
06	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	18773	3	3194	9	N	2904	2853	0	51	8	-0-
07	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	23492	3	3764	9	N	3422	3327	0	95	8	-0-
*08	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	21977	3	2748	9	N	2498	2443	0	55	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	-	18515				
03	78802	X	53594	-0-	-25208	-0-	40288	3	13306	9	Y	12096	11873	0	223	8	-0-
04	75030	X	56954	-0-	-18076	-0-	43212	3	13742	9	Y	12493	12273	0	220	8	-0-
05	70525	X	59849	-0-	-10676	-0-	45655	3	14194	9	Y	12904	12655	0	249	8	-0-
06	68250	X	54593	-0-	-13657	-0-	41684	3	12909	9	Y	11735	11483	0	252	8	-0-
07	64697	X	53641	-0-	-11056	-0-	40980	3	12661	9	Y	11510	11259	0	251	8	-0-
08	59861	X	51904	-0-	-7957	-0-	40150	3	11754	9	Y	10685	10465	0	220	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A	-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10990	- 14931	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03		27838 X	25877	-0-	-1961	-0-		4 1 4710 9	21163 3	N	4282	4179 0	103 8	-0-
04		24990 X	24767	-0-	-223	-0-		4 1 4408 9	20355 3	N	4007	3864 0	143 8	-0-
05		26257 X	24710	-0-	-1547	-0-		4 1 4310 9	20396 3	N	3918	3755 0	163 8	-0-
06		25410 X	22542	-0-	-2868	-0-		3 1 3891 9	18648 3	N	3537	3430 0	107 8	-0-
07		26257 X	22043	-0-	-4214	-0-		3 1 3853 9	18187 3	N	3503	3349 0	154 8	-0-
08		25885 X	22014	-0-	-3871	-0-		3 1 2912 9	19099 3	N	2647	2563 0	84 8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283520	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	11407	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10612	- 14906	
03		31558 X	15319	-0-	-16239	-0-		9857 3	5462 9	N	4965	4906 0	59 8	-0-
04		23430 X	8179	-0-	-15251	-0-		5614 3	2565 9	N	2332	2289 0	43 8	-0-
05		22909 X	15339	-0-	-7570	-0-		10508 3	4831 9	N	4392	4338 0	54 8	-0-
06		22170 X	20546	-0-	-1624	-0-		13381 3	7165 9	N	6514	6436 0	78 8	-0-
07		22909 X	13653	-0-	-9256	-0-		9174 3	4479 9	N	4072	4012 0	60 8	-0-
*08		20035 X	20035	-0-	-0-	-0-		13590 3	6445 9	N	5859	5802 0	57 8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10863	- 17834	
03		42966 X	21137	-0-	-21829	-0-		17798 3	3339 9	N	3035	2800 0	235 8	-0-
04		77867 X	77867	-0-	-0-	-0-		60505 3	17362 9	N	15784	15336 0	448 8	-0-
05		42966 X	37034	-0-	-5932	-0-		28430 3	8604 9	N	7822	7590 0	232 8	-0-
06		41580 X	27845	-0-	-13735	-0-		21281 3	6564 9	N	5967	5755 0	212 8	-0-
07		47410 X	47410	-0-	-0-	-0-		36516 3	10894 9	N	9904	9597 0	307 8	-0-
*08		52910 X	52910	-0-	-0-	-0-		41143 3	11767 9	N	10697	10445 0	252 8	-0-

BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	10909	- 20995	
03		59514 X	59514	-0-	-0-	-0-		50220 3	9294 9	N	8449	8148 0	301 8	-0-
04		55981 X	55981	-0-	-0-	-0-		45870 3	10111 9	N	9192	8939 0	253 8	-0-
05		44635 X	44635	-0-	-0-	-0-		37841 3	6794 9	N	6176	5949 0	227 8	-0-
06		22450 X	22450	-0-	-0-	-0-		18345 3	4105 9	N	3732	3489 0	243 8	-0-
07		27759 X	27759	-0-	-0-	-0-		25529 3	2230 9	N	2027	1702 0	325 8	-0-
*08		38323 X	38323	-0-	-0-	-0-		36027 3	2296 9	N	2087	1751 0	336 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEDICINE BOW 56-1-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283617	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	- 18085
03	84072 X	9030	-0-	-75042	-0-	7000	3	2030	9	N	1845	1639 0 206 8 -0-
04	81360 X	20660	-0-	-60700	-0-	15670	3	4990	9	N	4536	4296 0 240 8 -0-
05	84072 X	31123	-0-	-52949	-0-	23772	3	7351	9	N	6683	6451 0 232 8 -0-
06	76110 X	33460	-0-	-42650	-0-	25813	3	7647	9	N	6952	6778 0 174 8 -0-
07	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	28689	3	7966	9	N	7242	7038 0 204 8 -0-
*08	36806 X	36806	-0-	-0-	-0-	29995	3	6811	9	N	6192	6071 0 121 8 -0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571
03	73439 X	65223	-0-	-8216	-0-	58031	3	7192	9	N	6538	6430 0 108 8 -0-
04	71070 X	56507	-0-	-14563	-0-	49697	3	6810	9	N	6191	6077 0 114 8 -0-
05	72819 X	55148	-0-	-17671	-0-	48780	3	6368	9	N	5789	5682 0 107 8 -0-
06	70470 X	41301	-0-	-29169	-0-	36659	3	4642	9	N	4220	4139 0 81 8 -0-
07	72819 X	51646	-0-	-21173	-0-	45596	3	6050	9	N	5500	5378 0 122 8 -0-
08	65224 X	41933	-0-	-23291	-0-	37452	3	4481	9	N	4074	4011 0 63 8 -0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10972	- 17995
03	62620 X	5721	-0-	-56899	-0-	4221	3	1500	9	N	1364	1204 0 160 8 -0-
04	60600 X	24944	-0-	-35656	-0-	22642	3	2302	9	N	2093	1710 0 383 8 -0-
05	62620 X	33537	-0-	-29083	-0-	26698	3	6839	9	N	6217	5905 0 312 8 -0-
06	60600 X	41412	-0-	-19188	-0-	33057	3	8355	9	N	7595	7348 0 247 8 -0-
07	51615 X	46863	-0-	-4752	-0-	37810	3	9053	9	N	8230	7954 0 276 8 -0-
*08	52033 X	52033	-0-	-0-	-0-	42731	3	9302	9	N	8456	8287 0 169 8 -0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11237	- 20670
03	102486 X	74554	-0-	-27932	-0-	57304	3	17250	9	N	15682	15518 0 164 8 -0-
04	90480 X	76692	-0-	-13788	-0-	59184	3	17508	9	N	15916	15731 0 185 8 -0-
05	89931 X	82003	-0-	-7928	-0-	63965	3	18038	9	N	16398	16209 0 189 8 -0-
06	87030 X	62205	-0-	-24825	-0-	47781	3	14424	9	N	13113	12960 0 153 8 -0-
07	79236 X	62111	-0-	-17125	-0-	47908	3	14203	9	N	12912	12737 0 175 8 -0-
08	81995 X	64058	-0-	-17937	-0-	51016	3	13042	9	N	11856	11736 0 120 8 -0-

BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10256	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BANSHEE 56-3-28 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		61349 X	55475	-0-	-5874	-0-	41670	3	13805	9	N	12550	12352	0	198 8 -0-
04		60300 X	54925	-0-	-5375	-0-	42486	3	12439	9	N	11308	11060	0	248 8 -0-
05		62310 X	46440	-0-	-15870	-0-	37590	3	8850	9	N	8045	7795	0	250 8 -0-
06		60300 X	36706	-0-	-23594	-0-	28764	3	7942	9	N	7220	7012	0	208 8 -0-
07		56761 X	54175	-0-	-2586	-0-	42468	3	11707	9	N	10643	10251	0	392 8 -0-
*08		59061 X	59061	-0-	-0-	-0-	47344	3	11717	9	N	10652	10396	0	256 8 -0-

WALNUT 55-1-46 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868															
03		32240 X	29632	-0-	-2608	-0-	21670	3	7962	9	N	7238	7203	0	42 8 55
04		32318 X	32318	-0-	-0-	-0-	24821	3	7497	9	N	6815	6753	0	54 8 63
05		32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	24607	3	7718	9	N	7016	6970	0	46 8 63
06		31505 X	31505	-0-	-0-	-0-	24503	3	7002	9	N	6365	6334	0	29 8 65
07		33602 X	33602	-0-	-0-	-0-	26082	3	7520	9	N	6836	6812	0	19 8 70
08		33387 X	33117	-0-	-270	-0-	25993	3	7124	9	N	6476	6437	0	35 8 74

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855															
03		55620 X	55620	-0-	-0-	-0-	2	1	43694	3	N	10840	10619	0	221 8 -0-
							11924	9							
04		62640 X	51329	-0-	-11311	-0-	2	1	40407	3	N	9927	9737	0	190 8 -0-
							10920	9							
05		64728 X	50059	-0-	-14669	-0-	2	1	39076	3	N	9983	9773	0	210 8 -0-
							10981	9							
06		62640 X	47159	-0-	-15481	-0-	2	1	37085	3	N	9156	8948	0	208 8 -0-
							10072	9							
07		58280 X	48946	-0-	-9334	-0-	2	1	38897	3	N	9134	8919	0	215 8 -0-
							10047	9							
08		55614 X	51411	-0-	-4203	-0-	2	1	41776	3	N	8757	8561	0	196 8 -0-
							9633	9							

BIG HORN 56-1-31															
WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399															
03		128557 X	102112	-0-	-26445	-0-	78377	3	23735	9	N	21577	21312	0	265 8 -0-
04		124410 X	99835	-0-	-24575	-0-	77418	3	22417	9	N	20379	20084	0	295 8 -0-
05		128557 X	112951	-0-	-15606	-0-	86990	3	25961	9	N	23601	23270	0	331 8 -0-
06		119190 X	87877	-0-	-31313	-0-	66861	3	21016	9	N	19105	18847	0	258 8 -0-
07		113894 X	97729	-0-	-16165	-0-	75014	3	22715	9	N	20650	20302	0	348 8 -0-
08		112964 X	96058	-0-	-16906	-0-	75118	3	20940	9	N	19036	18811	0	225 8 -0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BIG HORN 56-1-21																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MEDICINE BOW 56-1-11																
WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV																
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426																
03	25575 X	21095	-0-	-4480	-0-	14183	3	333	4	N	5981	5896	0	82	8	45
						6579	9									
04	22650 X	18580	-0-	-4070	-0-	13228	3	269	4	N	4621	4565	0	59	8	42
						5083	9									
05	21669 X	18395	-0-	-3274	-0-	13405	3	257	4	N	4303	4270	0	36	8	39
						4733	9									
06	20820 X	17337	-0-	-3483	-0-	12648	3	245	4	N	4040	4013	0	25	8	41
						4444	9									
07	21080 X	17001	-0-	-4079	-0-	12660	3	229	4	N	3738	3726	0	15	8	38
						4112	9									
08	21080 X	14823	-0-	-6257	-0-	10946	3	206	4	N	3337	3312	0	25	8	38
						3671	9									
BIG HORN 56-1-45																
WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BIG HORN 56-1-29																
WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MEDICINE BOW 56-1-3																
WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 283933		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	38192 X	36730	-0-	-1462	-0-	26755	3	439	4	Y	8669	8632	0	41	8	66
04	36630 X	20807	-0-	-15823	-0-	9536	9	15089	3	Y	4970	4963	0	27	8	46
05	36766 X	22584	-0-	-14182	-0-	5467	9	16062	3	Y	5668	5638	0	25	8	51
06	35580 X	24923	-0-	-10657	-0-	6235	9	18314	3	Y	5737	5710	0	20	8	58
07	36735 X	24338	-0-	-12397	-0-	6311	9	17944	3	Y	5552	5540	0	13	8	57
08	36735 X	30737	-0-	-5998	-0-	6107	9	23333	3	Y	6424	6380	0	28	8	73
						7066	9									
MISSILE 56-3-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283950		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265						
03	45694 X	36223	-0-	-9471	-0-	30877	3	5346	9	N	4860	4782	0	78	8	-0-
04	41880 X	35708	-0-	-6172	-0-	29501	3	6207	9	N	5643	5564	0	79	8	-0-
05	43276 X	32506	-0-	-10770	-0-	26851	3	5655	9	N	5141	5068	0	73	8	-0-
06	38520 X	29494	-0-	-9026	-0-	25542	3	3952	9	N	3593	3517	0	76	8	-0-
07	42584 X	42584	-0-	-0-	-0-	39861	3	2723	9	N	2475	2390	0	85	8	-0-
*08	64936 X	64936	-0-	-0-	-0-	60452	3	4484	9	N	4076	4018	0	58	8	-0-
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #: 1H		RRCID -> 283954		COMPL. DATE 10/25/2017				TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MINOTAUR 57-2-23		WELL #: 1H		RRCID -> 283971		COMPL. DATE 04/19/2019				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902						
03	88877 X	61326	-0-	-27551	-0-	50581	3	10745	9	N	9768	9615	0	153	8	-0-
04	76740 X	56845	-0-	-19895	-0-	46899	3	9946	9	N	9042	8878	0	164	8	-0-
05	79298 X	53224	-0-	-26074	-0-	44077	3	9147	9	N	8315	8162	0	153	8	-0-
06	61470 X	24030	-0-	-37440	-0-	18941	3	5089	9	N	4626	4371	0	255	8	-0-
07	61318 X	52839	-0-	-8479	-0-	44591	3	8248	9	N	7498	6997	0	501	8	-0-
08	61318 X	50868	-0-	-10450	-0-	43664	3	7204	9	N	6549	6294	0	255	8	-0-
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284114		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200						
03	40371 X	40371	-0-	-0-	-0-	33201	3	7170	9	Y	6518	6494	0	24	8	-0-
04	39930 X	33970	-0-	-5960	-0-	28034	3	5936	9	Y	5396	5370	0	26	8	-0-
05	41261 X	31532	-0-	-9729	-0-	26235	3	5297	9	Y	4815	4797	0	18	8	-0-
06	39930 X	33051	-0-	-6879	-0-	27587	3	5464	9	Y	4967	4956	0	11	8	-0-
07	40362 X	30491	-0-	-9871	-0-	26019	3	4472	9	Y	4065	4059	0	6	8	-0-
08	40021 X	31312	-0-	-8709	-0-	26035	3	5277	9	Y	4797	4783	0	14	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	11341	PERF.11668	- 21259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		88133 X	68521	-0-	-19612	-0-	54093 3	637 4	N	12537	12479 0	58 8	-0-
							13791 9						
04		85290 X	64282	-0-	-21008	-0-	50839 3	595 4	N	11680	11620 0	60 8	-0-
							12848 9						
05		76384 X	62164	-0-	-14220	-0-	49731 3	561 4	N	10793	10747 0	46 8	-0-
							11872 9						
06		73920 X	61100	-0-	-12820	-0-	48890 3	543 4	N	10606	10582 0	24 8	-0-
							11667 9						
07		73005 X	62912	-0-	-10093	-0-	49486 3	583 4	N	11675	11662 0	13 8	-0-
							12843 9						
08		68510 X	61694	-0-	-6816	-0-	49114 3	556 4	N	10931	10896 0	35 8	-0-
							12024 9						

ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11637	- 21304
03		86211 X	68537	-0-	-17674	-0-	54345 3	14192 9	N	12902	12853 0	49 8	-0-
							50368 3	13200 9	N	12000	11947 0	53 8	-0-
04		83430 X	63568	-0-	-19862	-0-	51774 3	12928 9	N	11753	11712 0	41 8	-0-
							44471 3	11145 9	N	10132	10111 0	21 8	-0-
05		78647 X	64702	-0-	-13945	-0-	44647 3	12053 9	N	10957	10945 0	12 8	-0-
							44784 3	12021 9	N	10928	10897 0	31 8	-0-
06		76110 X	55616	-0-	-20494	-0-							
07		71021 X	56700	-0-	-14321	-0-							
08		68541 X	56805	-0-	-11736	-0-							

BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11505	- 18288
03		51522 X	39587	-0-	-11935	-0-	30726 3	8861 9	Y	8055	8019 0	36 8	-0-
							27940 3	8636 9	Y	7851	7812 0	39 8	-0-
04		49860 X	36576	-0-	-13284	-0-	27836 3	7966 9	Y	7242	7214 0	28 8	-0-
							27411 3	7523 9	Y	6839	6824 0	15 8	-0-
05		49414 X	35802	-0-	-13612	-0-	29170 3	7372 9	Y	6702	6693 0	9 8	-0-
							30404 3	7492 9	Y	6811	6789 0	22 8	-0-
06		47820 X	34934	-0-	-12886	-0-							
07		43059 X	36542	-0-	-6517	-0-							
*08		37896 X	37896	-0-	-0-	-0-							

ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.11748	- 15868
03		7285 X	5724	-0-	-1561	-0-	3601 2	93 4	Y	1845	1835 0	9 8	8
							2030 9						
04		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	5933 2	101 4	Y	2017	2001 0	17 8	7
							2219 9						
05		7285 X	775	-0-	-6510	-0-	544 2	10 4	Y	201	204 0	4 8	-0-
							221 9						
06		6720 X	3373	-0-	-3347	-0-	2107 2	55 4	Y	1101	1094 0	4 8	3
							1211 9						
07		7285 X	5251	-0-	-2034	-0-	3343 2	86 4	Y	1656	1635 0	20 8	4
							1822 9						
*08		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	5998 3	110 4	Y	2135	2111 0	21 8	7
							2349 9						

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11774	- 18671
03		65317 X	51033	-0-	-14284	-0-	45137 3	5896 9	Y	5360	5323 0	37 8	-0-
							46541 3	5350 9	Y	4864	4828 0	36 8	-0-
04		63210 X	51891	-0-	-11319	-0-	49329 3	5116 9	Y	4651	4625 0	26 8	-0-
							47917 3	4562 9	Y	4147	4134 0	13 8	-0-
05		62310 X	54445	-0-	-7865	-0-	35087 3	3339 9	Y	3035	3029 0	6 8	-0-
							67418 3	4840 9	Y	4400	4360 0	40 8	-0-
06		52479 X	52479	-0-	-0-	-0-							
07		53630 X	38426	-0-	-15204	-0-							
*08		72258 X	72258	-0-	-0-	-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL.	DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722 - 18665			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03		51150 X	36904	-0-	-14246	-0-	27249	3	9655	9	Y	8777	8750	0	27	8	-0-
04		48840 X	36897	-0-	-11943	-0-	27353	3	9544	9	Y	8676	8644	0	32	8	-0-
05		45911 X	44880	-0-	-1031	-0-	33913	3	10967	9	Y	9970	9942	0	28	8	-0-
06		44430 X	38774	-0-	-5656	-0-	29304	3	9470	9	Y	8609	8595	0	14	8	-0-
07		45787 X	39400	-0-	-6387	-0-	30235	3	9165	9	Y	8332	8324	0	8	8	-0-
08		40951 X	38269	-0-	-2682	-0-	29830	3	8439	9	Y	7672	7651	0	21	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL.	DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648 - 18511			
03		47616 X	33022	-0-	-14594	-0-	25118	3	7904	9	Y	7185	7158	0	27	8	-0-
04		46080 X	38063	-0-	-8017	-0-	29023	3	9040	9	Y	8218	8186	0	32	8	-0-
05		44981 X	32629	-0-	-12352	-0-	24747	3	7882	9	Y	7165	7142	0	23	8	-0-
06		43530 X	37098	-0-	-6432	-0-	28703	3	8395	9	Y	7632	7618	0	14	8	-0-
07		39339 X	34719	-0-	-4620	-0-	26943	3	7776	9	Y	7069	7062	0	7	8	-0-
08		36332 X	33577	-0-	-2755	-0-	26196	3	7381	9	Y	6710	6691	0	19	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11705 - 18218			
03		50251 X	30515	-0-	-19736	-0-	25265	3	5250	9	Y	4773	4749	0	24	8	-0-
04		48630 X	36603	-0-	-12027	-0-	28966	3	7637	9	Y	6943	6912	0	31	8	-0-
05		42191 X	38311	-0-	-3880	-0-	30827	3	7484	9	Y	6804	6780	0	24	8	-0-
06		39540 X	35147	-0-	-4393	-0-	28297	3	6850	9	Y	6227	6214	0	13	8	-0-
07		40858 X	33423	-0-	-7435	-0-	27029	3	6394	9	Y	5813	5806	0	7	8	-0-
08		33759 X	33634	-0-	-125	-0-	27108	3	6526	9	Y	5933	5915	0	18	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL.	DATE	05/15/2018	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.	11441 - 18371			
03		96751 X	75257	-0-	-21494	-0-	59747	3	15510	9	Y	14100	14045	0	55	8	-0-
04		93630 X	82646	-0-	-10984	-0-	65524	3	17122	9	Y	15565	15501	0	64	8	-0-
05		89249 X	85458	-0-	-3791	-0-	68583	3	16875	9	Y	15341	15293	0	48	8	-0-
06		86370 X	77444	-0-	-8926	-0-	62541	3	14903	9	Y	13548	13524	0	24	8	-0-
07		89249 X	78719	-0-	-10530	-0-	63774	3	14945	9	Y	13586	13573	0	13	8	-0-
*08		78677 X	78677	-0-	-0-	-0-	64544	3	14133	9	Y	12848	12815	0	33	8	-0-

BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL.	DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762 - 16106			
03		18290 X	8667	-0-	-9623	-0-	5431	3	181	4	Y	2777	2621	0	22	8	420
							3055	9									
04		17700 X	6945	-0-	-10755	-0-	4844	3	131	4	Y	1791	1788	0	29	8	394
							1970	9									
05		15314 X	8363	-0-	-6951	-0-	5906	3	145	4	Y	2102	2071	0	26	8	399
							2312	9									
06		8460 X	7994	-0-	-466	-0-	5704	3	132	4	Y	1962	1937	0	16	8	408
							2158	9									
07		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	7309	3	171	4	Y	2379	2379	0	15	8	393
							2617	9									
*08		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	7576	3	149	4	Y	2067	2119	0	23	8	318
							2274	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL.	DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102			
03		62155 X	46763	-0-	-15392	-0-	39484	3	7279	9	Y	6617	6591	0	26	8	-0-
04		57840 X	45854	-0-	-11986	-0-	37795	3	8059	9	Y	7326	7300	0	26	8	-0-
05		55056 X	43755	-0-	-11301	-0-	38398	3	5357	9	Y	4870	4849	0	21	8	-0-
06		51330 X	42035	-0-	-9295	-0-	36142	3	5893	9	Y	5357	5341	0	16	8	-0-
07		49941 X	41792	-0-	-8149	-0-	36283	3	5509	9	Y	5008	4998	0	10	8	-0-
*08		41124 X	41124	-0-	-0-	-0-	35160	3	5964	9	Y	5422	5405	0	17	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	144212	X	118143	-0-	-26069	-0-	111376	3	6767	9	Y	6152	6071	0	81	8	-0-
04	139560	X	127623	-0-	-11937	-0-	119190	3	8433	9	Y	7666	7571	0	95	8	-0-
05	144212	X	123394	-0-	-20818	-0-	115801	3	7593	9	Y	6903	6833	0	70	8	-0-
06	125070	X	107007	-0-	-18063	-0-	101204	3	5803	9	Y	5275	5240	0	35	8	-0-
07	131874	X	103147	-0-	-28727	-0-	98272	3	4875	9	Y	4432	4413	0	19	8	-0-
08	131874	X	98455	-0-	-33419	-0-	93260	3	5195	9	Y	4723	4676	0	47	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694				
03	118978	X	49201	-0-	-69777	-0-	41086	3	8115	9	N	7377	7347	0	30	8	-0-
04	115140	X	45761	-0-	-69379	-0-	36832	3	8929	9	N	8117	8077	0	40	8	-0-
05	101835	X	39919	-0-	-61916	-0-	31662	3	8257	9	N	7506	7475	0	31	8	-0-
06	86580	X	39619	-0-	-46961	-0-	31154	3	8465	9	N	7695	7675	0	20	8	-0-
07	74462	X	38153	-0-	-36309	-0-	30219	3	7934	9	N	7213	7204	0	9	8	-0-
08	49197	X	36452	-0-	-12745	-0-	29236	3	7216	9	N	6560	6537	0	23	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524				
03	93713	X	74577	-0-	-19136	-0-	59111	3	15466	9	Y	14060	14005	0	55	8	-0-
04	90690	X	74121	-0-	-16569	-0-	59579	3	14542	9	Y	13220	13160	0	60	8	-0-
05	87172	X	77115	-0-	-10057	-0-	63110	3	14005	9	Y	12732	12688	0	44	8	-0-
06	80730	X	70098	-0-	-10632	-0-	58012	3	12086	9	Y	10987	10965	0	22	8	-0-
07	83421	X	57082	-0-	-26339	-0-	47784	3	9298	9	Y	8453	8443	0	10	8	-0-
*08	75454	X	75454	-0-	-0-	-0-	62496	3	12958	9	Y	11780	11747	0	33	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11278	- 18836				
03	51367	X	41376	-0-	-9991	-0-	33640	3	7736	9	Y	7033	6993	0	40	8	-0-
04	46140	X	39029	-0-	-7111	-0-	31641	3	7388	9	Y	6716	6673	0	43	8	-0-
05	47678	X	39828	-0-	-7850	-0-	32542	3	7286	9	Y	6624	6591	0	33	8	-0-
06	45690	X	37413	-0-	-8277	-0-	30927	3	6486	9	Y	5896	5878	0	18	8	-0-
07	45012	X	38452	-0-	-6560	-0-	31453	3	6999	9	Y	6363	6353	0	10	8	-0-
08	37634	X	37555	-0-	-79	-0-	30822	3	6733	9	Y	6121	6095	0	26	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.10921	- 20875				
03	17670	X	13904	-0-	-3766	-0-	10358	3	3546	9	N	3224	3145	0	79	8	-0-
04	17100	X	9649	-0-	-7451	-0-	6360	3	3289	9	N	2990	2914	0	76	8	-0-
05	16585	X	8469	-0-	-8116	-0-	5477	3	2992	9	N	2720	2659	0	61	8	-0-
06	15270	X	8432	-0-	-6838	-0-	5728	3	2704	9	N	2458	2399	0	59	8	-0-
07	14043	X	6950	-0-	-7093	-0-	5157	3	1793	9	N	1630	1560	0	70	8	-0-
08	13919	X	7625	-0-	-6294	-0-	5383	3	2242	9	N	2038	1997	0	41	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11969	- 18794				
03	23560	X	15897	-0-	-7663	-0-	9078	3	6819	9	N	6199	6138	0	51	8	26
04	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	12157	3	6518	9	N	5925	5875	0	55	8	21
05	18135	X	17630	-0-	-505	-0-	11779	3	5851	9	N	5319	5287	0	42	8	11
06	15390	X	14026	-0-	-1364	-0-	8535	3	5491	9	N	4992	4948	0	43	8	12
07	19313	X	14278	-0-	-5035	-0-	9091	3	5187	9	N	4715	4664	0	51	8	12
08	19313	X	14125	-0-	-5188	-0-	8835	3	5290	9	N	4809	4755	0	51	8	15

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.11414	- 18166				
03	53134	X	25803	-0-	-27331	-0-	20874	3	4929	9	Y	4481	4458	0	23	8	-0-
04	49590	X	41654	-0-	-7936	-0-	33357	3	8297	9	Y	7543	7499	0	44	8	-0-
05	50406	X	45943	-0-	-4463	-0-	37441	3	8502	9	Y	7729	7695	0	34	8	-0-
06	44940	X	41281	-0-	-3659	-0-	33799	3	7482	9	Y	6802	6785	0	17	8	-0-
07	43028	X	40981	-0-	-2047	-0-	33783	3	7198	9	Y	6544	6535	0	9	8	-0-
08	45942	X	40168	-0-	-5774	-0-	33006	3	7162	9	Y	6511	6487	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286176		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11792		- 21218					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
03	128619	X	66471	-0-	-62148	-0-	52376	3	14095	9	N	12814	12751	0	63	8	-0-
04	109500	X	64645	-0-	-44855	-0-	50924	3	13721	9	N	12474	12418	0	56	8	-0-
05	106361	X	63139	-0-	-43222	-0-	50883	3	12256	9	N	11142	11097	0	45	8	-0-
06	97020	X	55134	-0-	-41886	-0-	44172	3	10962	9	N	9965	9938	0	27	8	-0-
07	66805	X	52054	-0-	-14751	-0-	41574	3	10480	9	N	9527	9510	0	17	8	-0-
08	66805	X	44995	-0-	-21810	-0-	35980	3	9015	9	N	8195	8169	0	26	8	-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286220		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11404		- 18820					
03	100905	X	67741	-0-	-33164	-0-	54895	3	12846	9	N	11678	11606	0	72	8	-0-
04	97650	X	69393	-0-	-28257	-0-	56000	3	13393	9	N	12175	12095	0	80	8	-0-
05	100905	X	66326	-0-	-34579	-0-	52759	3	13567	9	N	12334	12273	0	61	8	-0-
06	87030	X	62174	-0-	-24856	-0-	50512	3	11662	9	N	10602	10562	0	40	8	-0-
07	89931	X	58072	-0-	-31859	-0-	46619	3	11453	9	N	10412	10387	0	25	8	-0-
08	71703	X	50046	-0-	-21657	-0-	40301	3	9745	9	N	8859	8820	0	39	8	-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #: 3H		RRCID -> 286229		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 10842		PERF.11057		- 20853					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #: 4H		RRCID -> 286230		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 11010		PERF.11170		- 20782					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOB COUCH 3-10		WELL #: 2H		RRCID -> 286239		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 11057		PERF.11350		- 17818					
03	39804	X	29833	-0-	-9971	-0-	23621	3	412	4	N	5273	5097	1	31	8	588
							5800	9									
04	35820	X	28860	-0-	-6960	-0-	22043	3	424	4	N	5812	5953	1	105	8	342
							6393	9									
05	33697	X	27376	-0-	-6321	-0-	21184	3	310	4	N	5347	5161	1	27	8	501
							5882	9									
06	31050	X	25108	-0-	-5942	-0-	19554	3	284	4	N	4791	4734	1	33	8	525
							5270	9									
07	31248	X	23823	-0-	-7425	-0-	18423	3	273	4	N	4661	4599	1	28	8	559
							5127	9									
08	29822	X	25238	-0-	-4584	-0-	19403	3	298	4	N	5034	4972	1	48	8	573
							5537	9									
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286259		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 11287		PERF.11606		- 20849					
03	85467	X	38289	-0-	-47178	-0-	30037	3	8252	9	N	7502	7452	0	50	8	-0-
04	82710	X	36984	-0-	-45726	-0-	29195	3	7789	9	N	7081	7016	0	65	8	-0-
05	85467	X	50632	-0-	-34835	-0-	40038	3	10594	9	N	9631	9563	0	68	8	-0-
06	76230	X	45841	-0-	-30389	-0-	36347	3	9494	9	N	8631	8590	0	41	8	-0-
07	68014	X	46987	-0-	-21027	-0-	37557	3	9430	9	N	8573	8544	0	29	8	-0-
08	50623	X	44591	-0-	-6032	-0-	35462	3	9129	9	N	8299	8252	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL	DEPTH	11378	PERF.	11665	- 21814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		108744 X	108744	-0-	-0-	-0-	1 1	80573 3	Y	25609	25463 0	146 8		-0-
							28170 9							
04		88260 X	65626	-0-	-22634	-0-	1 1	49224 3	Y	14910	14757 0	153 8		-0-
							16401 9							
05		66495 X	66109	-0-	-386	-0-	1 1	49841 3	Y	14788	14678 0	110 8		-0-
							16267 9							
06		97230 X	62169	-0-	-35061	-0-	1 1	46776 3	Y	13993	13930 0	63 8		-0-
							15392 9							
07		100471 X	63493	-0-	-36978	-0-	1 1	47860 3	Y	14211	14171 0	40 8		-0-
							15632 9							
*08		61536 X	61536	-0-	-0-	-0-	1 1	46154 3	Y	13983	13920 0	63 8		-0-
							15381 9							

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL	DEPTH	10939	PERF.	11219	- 21399
03		52371 X	52371	-0-	-0-	-0-	39428 3	12943 9	N	11766	11745 0	73 8		90
04		46225 X	46225	-0-	-0-	-0-	36171 3	10054 9	N	9140	9072 0	74 8		84
05		47584 X	47584	-0-	-0-	-0-	37791 3	9793 9	N	8903	8924 0	63 8		-0-
06		45870 X	44289	-0-	-1581	-0-	35133 3	9156 9	Y	8324	8201 0	39 8		84
07		47399 X	39869	-0-	-7530	-0-	32012 3	7857 9	Y	7143	7130 0	24 8		73
08		47399 X	38368	-0-	-9031	-0-	30813 3	7555 9	Y	6868	6822 0	41 8		78

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	11066	- 18214
03		48391 X	40035	-0-	-8356	-0-	31277 3	8758 9	N	7962	7896 0	66 8		-0-
04		43530 X	39729	-0-	-3801	-0-	30940 3	8789 9	N	7990	7947 0	43 8		-0-
05		40393 X	40272	-0-	-121	-0-	31757 3	8515 9	N	7741	7694 0	47 8		-0-
06		38760 X	37965	-0-	-795	-0-	30165 3	7800 9	N	7091	7051 0	40 8		-0-
07		41044 X	32505	-0-	-8539	-0-	26242 3	6263 9	N	5694	5665 0	29 8		-0-
08		41044 X	31880	-0-	-9164	-0-	25083 3	6797 9	N	6179	6154 0	25 8		-0-

BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278	- 17648
03		46438 X	28043	-0-	-18395	-0-	22644 2	236 4	N	4694	4592 1			270
							5163 9							
04		44940 X	27683	-0-	-17257	-0-	22448 2	232 4	N	4548	4523 1	22 8		273
							5003 9							
05		27280 X	26457	-0-	-823	-0-	21628 2	218 4	N	4192	4132 1	64 8		269
							4611 9							
06		27150 X	18817	-0-	-8333	-0-	15090 2	168 4	N	3235	3235 1	16 8		253
							3559 9							
07		28613 X	24186	-0-	-4427	-0-	19802 2	195 4	N	3808	3807 1	74 8		180
							4189 9							
08		28613 X	27612	-0-	-1001	-0-	22839 3	211 4	N	4147	4110 1	49 8		168
							4562 9							

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188	- 21171
03		72757 X	61275	-0-	-11482	-0-	50201 3	11074 9	N	10067	10031 0	36 8		-0-
04		70410 X	59541	-0-	-10869	-0-	47950 3	11591 9	N	10537	10485 0	52 8		-0-
05		72757 X	58031	-0-	-14726	-0-	46765 3	11266 9	N	10242	10157 0	85 8		-0-
06		70410 X	52511	-0-	-17899	-0-	42523 3	9988 9	N	9080	9006 0	74 8		-0-
07		72230 X	49762	-0-	-22468	-0-	40139 3	9623 9	N	8748	8629 0	119 8		-0-
08		61535 X	49266	-0-	-12269	-0-	40012 3	9254 9	N	8413	8337 0	76 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		CODE	AMT	CODE		
03		72757 X	51351	-0-	-21406	-0-		39544	3	11807	9	N	10734	10696	0	38 8	-0-
04		70410 X	50473	-0-	-19937	-0-		39246	3	11227	9	N	10206	10150	0	56 8	-0-
05		71362 X	49693	-0-	-21669	-0-		38663	3	11030	9	N	10027	9934	0	93 8	-0-
06		61320 X	41700	-0-	-19620	-0-		34265	3	7435	9	N	6759	6675	0	84 8	-0-
07		55831 X	43876	-0-	-11955	-0-		34209	3	9667	9	N	8788	8654	0	134 8	-0-
08		52142 X	42582	-0-	-9560	-0-		33356	3	9226	9	N	8387	8303	0	84 8	-0-

BOND UNIT 3-7																	
WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125																	
03		36455 X	36455	-0-	-0-	-0-		32765	2	188	4	N	3184	3139	0	27 8	159
								3502	9								
04		33577 X	33577	-0-	-0-	-0-		30110	2	178	4	N	2990	2843	0	164 8	142
								3289	9								
05		30736 X	30736	-0-	-0-	-0-		27588	2	164	4	N	2713	2687	0	24 8	144
								2984	9								
06		25324 X	25324	-0-	-0-	-0-		22611	2	143	4	N	2336	2301	0	15 8	164
								2570	9								
07		30750 X	30750	-0-	-0-	-0-		27677	2	168	4	N	2641	2648	0	12 8	145
								2905	9								
*08		37749 X	37749	-0-	-0-	-0-		34541	3	181	4	N	2752	2731	0	26 8	140
								3027	9								

RIVERTON 57-2-19																	
WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353																	
03		51460 X	19204	-0-	-32256	-0-		16102	3	3102	9	Y	2820	2746	0	74 8	-0-
04		47490 X	24055	-0-	-23435	-0-		19807	3	4248	9	Y	3862	3673	0	189 8	-0-
05		49073 X	33200	-0-	-15873	-0-		28837	3	4363	9	Y	3966	3797	0	169 8	-0-
06		47490 X	35623	-0-	-11867	-0-		28448	3	7175	9	Y	6523	6392	0	131 8	-0-
07		44795 X	30565	-0-	-14230	-0-		25295	3	5270	9	Y	4791	4659	0	132 8	-0-
*08		35521 X	35521	-0-	-0-	-0-		29423	3	6098	9	Y	5544	5440	0	104 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376																	
03		94544 X	94544	-0-	-0-	-0-		76846	3	17698	9	N	16089	15890	0	199 8	-0-
04		86974 X	86974	-0-	-0-	-0-		70570	3	16404	9	N	14913	14715	0	198 8	-0-
05		75609 X	72415	-0-	-3194	-0-		58728	3	13687	9	N	12443	12275	0	168 8	-0-
06		91500 X	68378	-0-	-23122	-0-		54536	3	13842	9	N	12584	12431	0	153 8	-0-
07		94550 X	57272	-0-	-37278	-0-		46375	3	10897	9	N	9906	9739	0	167 8	-0-
08		94550 X	63416	-0-	-31134	-0-		51673	3	11743	9	N	10675	10557	0	118 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438																	
03		67859 X	45260	-0-	-22599	-0-		35836	3	9424	9	N	8567	8507	0	60 8	-0-
04		65670 X	39667	-0-	-26003	-0-		32300	3	7367	9	N	6697	6634	0	63 8	-0-
05		55335 X	39037	-0-	-16298	-0-		31089	3	7948	9	N	7225	7177	0	48 8	-0-
06		48660 X	35000	-0-	-13660	-0-		27677	3	7323	9	N	6657	6626	0	31 8	-0-
07		49290 X	34782	-0-	-14508	-0-		27371	3	7411	9	N	6737	6718	0	19 8	-0-
08		45260 X	33304	-0-	-11956	-0-		26546	3	6758	9	N	6144	6111	0	33 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217																	
03		40362 X	29933	-0-	-10429	-0-		26317	3	3616	9	N	3287	3258	0	29 8	-0-
04		38280 X	30638	-0-	-7642	-0-		25660	3	4978	9	N	4525	4481	0	44 8	-0-
05		39556 X	34310	-0-	-5246	-0-		27997	3	6313	9	N	5739	5661	0	78 8	-0-
06		37860 X	33074	-0-	-4786	-0-		27086	3	5988	9	N	5444	5371	0	73 8	-0-
07		36828 X	27014	-0-	-9814	-0-		21518	3	5496	9	N	4996	4903	0	93 8	-0-
08		34317 X	30656	-0-	-3661	-0-		25222	3	5434	9	N	4940	4869	0	71 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286814		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10771		PERF.11082		- 18541						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03	68851 X	38360	-0-	-30491	-0-	32871	3	5489	9	N	4990	4978	0	12	8	-0-		
04	56040 X	33027	-0-	-23013	-0-	28244	3	4783	9	N	4348	4331	0	17	8	-0-		
05	54622 X	30394	-0-	-24228	-0-	26122	3	4272	9	N	3884	3860	0	24	8	-0-		
06	46920 X	26144	-0-	-20776	-0-	22471	3	3673	9	N	3339	3319	0	20	8	-0-		
07	44795 X	25971	-0-	-18824	-0-	22118	3	3853	9	N	3503	3466	0	37	8	-0-		
08	38347 X	14632	-0-	-23715	-0-	12312	3	2320	9	N	2109	2096	0	13	8	-0-		

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286815		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10955		- 18401						
03	87575 X	51345	-0-	-36230	-0-	41280	3	10065	9	N	9150	9129	0	21	8	-0-		
04	84750 X	52637	-0-	-32113	-0-	42206	3	10431	9	N	9483	9450	0	33	8	-0-		
05	84196 X	51582	-0-	-32614	-0-	41615	3	9967	9	N	9061	9004	0	57	8	-0-		
06	74070 X	43677	-0-	-30393	-0-	35041	3	8636	9	N	7851	7803	0	48	8	-0-		
07	64821 X	44819	-0-	-20002	-0-	36101	3	8718	9	N	7925	7842	0	83	8	-0-		
08	54405 X	46341	-0-	-8064	-0-	36860	3	9481	9	N	8619	8568	0	51	8	-0-		

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286847		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH 10941		PERF.11206		- 21261						
03	80175 X	80175	-0-	-0-	-0-	63493	3	16682	9	N	15165	15113	0	52	8	-0-		
04	75956 X	75956	-0-	-0-	-0-	60363	3	15593	9	N	14175	14097	0	78	8	-0-		
05	72757 X	72303	-0-	-454	-0-	57403	3	14900	9	N	13545	13419	0	126	8	-0-		
06	70410 X	66582	-0-	-3828	-0-	52940	3	13642	9	N	12402	12289	0	113	8	-0-		
07	72757 X	65699	-0-	-7058	-0-	52288	3	13411	9	N	12192	12006	0	186	8	-0-		
08	72757 X	64944	-0-	-7813	-0-	52128	3	12816	9	N	11651	11532	0	119	8	-0-		

MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11405		- 15377						
03	35774 X	29313	-0-	-6461	-0-	1	1	21821	3	N	6810	6772	0	38	8	-0-		
04	31080 X	29330	-0-	-1750	-0-	7491	9	1	1	21791	3	N	6853	6782	0	71	8	-0-
05	32116 X	27347	-0-	-4769	-0-	7538	9	1	1	20227	3	N	6472	6384	0	88	8	-0-
06	31080 X	26694	-0-	-4386	-0-	7119	9	1	1	19660	3	N	6394	6308	0	86	8	-0-
07	32023 X	24965	-0-	-7058	-0-	7033	9	1	1	18291	3	N	6066	5992	0	74	8	-0-
08	30318 X	24677	-0-	-5641	-0-	6673	9	1	1	17880	3	N	6178	5962	0	216	8	-0-
						6796	9											

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286979		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 10344		PERF.10615		- 20290						
03	129519 X	129519	-0-	-0-	-0-	102660	3	26859	9	N	24417	24180	1	47	8	413		
04	115373 X	115373	-0-	-0-	-0-	92187	3	23186	9	N	21078	21189	1	44	8	258		
05	115009 X	115009	-0-	-0-	-0-	92170	3	22839	9	N	20763	20646	1	57	8	318		
06	100778 X	100778	-0-	-0-	-0-	81165	3	19613	9	N	17830	17741	1			407		
07	95702 X	95702	-0-	-0-	-0-	76493	3	19209	9	N	17463	17366	1	5	8	499		
08	88691 X	86144	-0-	-2547	-0-	69808	3	16336	9	N	14851	15039	1			311		

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286993		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11096		- 21048						
03	160890 X	119112	-0-	-41778	-0-	96386	3	22726	9	N	20660	20420	0	240	8	-0-		
04	150900 X	114074	-0-	-36826	-0-	92488	3	21586	9	N	19624	19363	0	261	8	-0-		
05	146196 X	117718	-0-	-28478	-0-	96754	3	20964	9	N	19058	18779	0	279	8	-0-		
06	132960 X	104387	-0-	-28573	-0-	84364	3	20023	9	N	18203	17946	0	257	8	-0-		
07	127379 X	99786	-0-	-27593	-0-	80710	3	19076	9	N	17342	17055	0	287	8	-0-		
08	119102 X	96721	-0-	-22381	-0-	78551	3	18170	9	N	16518	16337	0	181	8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10225	- 17075		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	79608 X	70558	-0-	-9050	-0-	56447 3	14111 9	N	12828	12640 0	188 8	-0-	
04	77040 X	72765	-0-	-4275	-0-	57248 3	15517 9	N	14106	13888 0	218 8	-0-	
05	79608 X	70367	-0-	-9241	-0-	57054 3	13313 9	N	12103	11847 0	256 8	-0-	
06	74940 X	62678	-0-	-12262	-0-	51195 3	11483 9	N	10439	10220 0	219 8	-0-	
07	75206 X	70346	-0-	-4860	-0-	56937 3	13409 9	N	12190	11857 0	333 8	-0-	
08	75206 X	70626	-0-	-4580	-0-	57788 3	12838 9	N	11671	11453 0	218 8	-0-	

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10950	- 20717		
03	92447 X	92447	-0-	-0-	-0-	70371 3	22076 9	N	20069	19945 0	49 8	292	
04	85230 X	80767	-0-	-4463	-0-	61669 3	19098 9	N	17362	17346 0	48 8	260	
05	83824 X	83020	-0-	-804	-0-	64101 3	18919 9	N	17199	17082 0	114 8	263	
06	89460 X	56734	-0-	-32726	-0-	43257 3	13477 9	N	12252	12205 0	80 8	230	
07	92442 X	68404	-0-	-24038	-0-	52646 3	15758 9	N	14325	14080 0	200 8	275	
08	92442 X	67453	-0-	-24989	-0-	51957 3	15496 9	N	14087	13931 0	134 8	297	

CHOLLA STATE 2-4		WELL #: 3H		RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347		
03	SHUT IN	55555	-0-	55555	256933	40685 3	14870 9	N	13518	13468 0	50 8	-0-	
04	SHUT IN	44824	-0-	44824	301757	32316 3	12508 9	N	11371	11302 0	69 8	-0-	
05	343719 X	41962	-0-	-301757	-0-	30227 3	11735 9	N	10668	10557 0	111 8	-0-	
06	78030 X	25067	-0-	-52963	-0-	17927 3	7140 9	N	6491	6422 0	69 8	-0-	
07	80631 X	33331	-0-	-47300	-0-	23798 3	9533 9	N	8666	8513 0	153 8	-0-	
08	55552 X	31246	-0-	-24306	-0-	22585 3	8661 9	N	7874	7781 0	93 8	-0-	

HELIOS 56-2-30		WELL #: 1H		RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360		
03	54901 X	41257	-0-	-13644	-0-	32377 3	8880 9	N	8073	7923 0	150 8	-0-	
04	49140 X	37308	-0-	-11832	-0-	29239 3	8069 9	N	7335	7182 0	153 8	-0-	
05	50778 X	35197	-0-	-15581	-0-	27369 3	7828 9	N	7116	6924 0	192 8	-0-	
06	49140 X	30263	-0-	-18877	-0-	23761 3	6502 9	N	5911	5760 0	151 8	-0-	
07	44051 X	29288	-0-	-14763	-0-	22574 3	6714 9	N	6104	5921 0	183 8	-0-	
08	41261 X	29738	-0-	-11523	-0-	23112 3	6626 9	N	6024	5877 0	147 8	-0-	

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364		
03	93186 X	16597	-0-	-76589	-0-	13982 3	2615 9	N	2377	2326 0	51 8	-0-	
04	102456 X	102456	-0-	-0-	-0-	82773 3	19683 9	N	17894	17490 0	404 8	-0-	
05	92357 X	92357	-0-	-0-	-0-	73719 3	18638 9	N	16944	16614 0	330 8	-0-	
06	76346 X	76346	-0-	-0-	-0-	61336 3	15010 9	N	13645	13371 0	274 8	-0-	
07	105865 X	91749	-0-	-14116	-0-	72137 3	19612 9	N	17829	17439 0	390 8	-0-	
08	105865 X	90936	-0-	-14929	-0-	72831 3	18105 9	N	16459	16207 0	252 8	-0-	

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117		
03	82801 X	65834	-0-	-16967	-0-	54713 3	11121 9	N	10110	9894 0	216 8	-0-	
04	80130 X	62839	-0-	-17291	-0-	51588 3	11251 9	N	10228	10030 0	198 8	-0-	
05	81468 X	54304	-0-	-27164	-0-	45039 3	9265 9	N	8423	8238 0	185 8	-0-	
06	78840 X	50136	-0-	-28704	-0-	41115 3	9021 9	N	8201	8053 0	148 8	-0-	
07	68045 X	53322	-0-	-14723	-0-	43838 3	9484 9	N	8622	8441 0	181 8	-0-	
08	65844 X	48230	-0-	-17614	-0-	40048 3	8182 9	N	7438	7331 0	107 8	-0-	

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516		
03	143778 X	101883	-0-	-41895	-0-	78299 3	23584 9	N	21440	21226 0	214 8	-0-	
04	127770 X	97939	-0-	-29831	-0-	75026 3	22913 9	N	20830	20489 0	341 8	-0-	
05	127999 X	91047	-0-	-36952	-0-	71258 3	19789 9	N	17990	17621 0	369 8	-0-	
06	110640 X	73037	-0-	-37603	-0-	57042 3	15995 9	N	14541	14359 0	182 8	-0-	
07	109864 X	78753	-0-	-31111	-0-	61182 3	17571 9	N	15974	15671 0	303 8	-0-	
08	101897 X	73205	-0-	-28692	-0-	57108 3	16097 9	N	14634	14330 0	304 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412	- 20164			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	95976	X	61912	-0-	-34064	-0-	52694	3	9218	9	N	8380	8132	0	248	8	-0-
04	92880	X	73323	-0-	-19557	-0-	58320	3	15003	9	N	13639	13285	0	354	8	-0-
05	95976	X	71447	-0-	-24529	-0-	56704	3	14743	9	N	13403	13107	0	296	8	-0-
06	92880	X	65279	-0-	-27601	-0-	50667	3	14612	9	N	13284	13037	0	247	8	-0-
07	75764	X	74797	-0-	-967	-0-	57783	3	17014	9	N	15467	15138	0	329	8	-0-
08	75764	X	75486	-0-	-278	-0-	59469	3	16017	9	N	14561	14348	0	213	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490	- 17949			
03	58900	X	55545	-0-	-3355	-0-	43879	3	11666	9	N	10605	10410	0	195	8	-0-
04	65640	X	64849	-0-	-791	-0-	50981	3	13868	9	N	12607	12346	0	261	8	-0-
05	67828	X	44689	-0-	-23139	-0-	36470	3	8219	9	N	7472	7298	0	174	8	-0-
06	65640	X	49936	-0-	-15704	-0-	39032	3	10904	9	N	9913	9710	0	203	8	-0-
07	67022	X	52772	-0-	-14250	-0-	41386	3	11386	9	N	10351	10095	0	256	8	-0-
08	67022	X	54894	-0-	-12128	-0-	44834	3	10060	9	N	9145	8979	0	166	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625	- 19806			
03	98408	X	98408	-0-	-0-	-0-	78347	3	20061	9	N	18237	18034	0	203	8	-0-
04	69082	X	69082	-0-	-0-	-0-	55693	3	13389	9	N	12172	12017	0	155	8	-0-
05	85186	X	85186	-0-	-0-	-0-	68485	3	16701	9	N	15183	14976	0	207	8	-0-
06	81847	X	81847	-0-	-0-	-0-	66093	3	15754	9	N	14322	14146	0	176	8	-0-
07	71375	X	71375	-0-	-0-	-0-	59642	3	11733	9	N	10666	10469	0	197	8	-0-
*08	65926	X	65926	-0-	-0-	-0-	52914	3	13012	9	N	11829	11712	0	117	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151			
03	127348	X	118015	-0-	-9333	-0-	91741	3	26274	9	N	23885	23619	0	266	8	-0-
04	104940	X	39293	-0-	-65647	-0-	30979	3	8314	9	N	7558	7450	0	108	8	-0-
05	98260	X	98260	-0-	-0-	-0-	75851	3	22409	9	N	20372	20083	0	289	8	-0-
06	114210	X	94193	-0-	-20017	-0-	73704	3	20489	9	N	18626	18355	0	271	8	-0-
07	118017	X	96343	-0-	-21674	-0-	74748	3	21595	9	N	19632	19308	0	324	8	-0-
08	118017	X	85634	-0-	-32383	-0-	67727	3	17907	9	N	16279	16089	0	190	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502			
03	93775	X	71660	-0-	-22115	-0-	53416	3	18244	9	N	16585	16523	0	62	8	-0-
04	90750	X	66283	-0-	-24467	-0-	49801	3	16482	9	N	14984	14891	0	93	8	-0-
05	93775	X	63073	-0-	-30702	-0-	47539	3	15534	9	N	14122	13971	0	151	8	-0-
06	83880	X	54619	-0-	-29261	-0-	42724	3	11895	9	N	10814	10679	0	135	8	-0-
07	79298	X	49435	-0-	-29863	-0-	38775	3	10660	9	N	9691	9488	0	203	8	-0-
08	71672	X	56522	-0-	-15150	-0-	42628	3	13894	9	N	12631	12484	0	147	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	- 21009			
03	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	19608	3	5476	9	N	4978	4962	0	16	8	-0-
04	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	18923	3	5332	9	N	4847	4822	0	25	8	-0-
05	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	20801	3	5870	9	N	5336	5292	0	44	8	-0-
06	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	18273	3	5184	9	N	4713	4676	0	37	8	-0-
07	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	16736	3	6048	9	N	5498	5445	0	53	8	-0-
08	14B2 EXT		24043	-0-	24043	24043	18932	3	5111	9	N	4646	4607	0	39	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A //CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		21111 X	19561	-0-	-1550	-0-	14887	2	189	4	Y	4077	4074	0	12	8	31
							4485	9									
04		20430 X	14375	-0-	-6055	-0-	11330	2	126	4	Y	2654	2650	0	10	8	25
							2919	9									
05		21111 X	16706	-0-	-4405	-0-	13058	2	152	4	Y	3178	3163	0	11	8	29
							3496	9									
06		20220 X	15440	-0-	-4780	-0-	12317	2	132	4	Y	2719	2713	0	7	8	28
							2991	9									
07		19561 X	16551	-0-	-3010	-0-	13150	2	142	4	Y	2963	2955	0	5	8	31
							3259	9									
*08		19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	15840	2	156	4	Y	3250	3235	0	9	8	37
							3575	9									

WINGHEAD 57-2-13																	
WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693																	
03		55149 X	52831	-0-	-2318	-0-	1	1	44177	3	N	7538	7480	0	14	8	361
							361	4	8292	9							
04		51889 X	51889	-0-	-0-	-0-	1	1	44468	3	N	6458	6467	0	16	8	336
							316	4	7104	9							
05		53966 X	53966	-0-	-0-	-0-	1	1	46420	3	N	6564	6572	0	10	8	318
							325	4	7220	9							
06		51120 X	34985	-0-	-16135	-0-	1	1	30034	3	N	4328	4327	0	4	8	315
							189	4	4761	9							
07		53630 X	38115	-0-	-15515	-0-	1	1	32744	3	N	4710	4744	0			281
							189	4	5181	9							
08		53971 X	41519	-0-	-12452	-0-	1	1	35252	3	N	5454	5442	0	17	8	276
							267	4	5999	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470																	
03		116665 X	116665	-0-	-0-	-0-	90807	3	25858	9	N	23507	23321	0	244	8	184
04		109194 X	109194	-0-	-0-	-0-	85337	3	23857	9	N	21688	21416	0	274	8	182
05		106967 X	106967	-0-	-0-	-0-	84206	3	22761	9	N	20692	20446	0	248	8	180
06		89434 X	89434	-0-	-0-	-0-	70712	3	18722	9	N	17020	16817	0	211	8	172
07		75741 X	75741	-0-	-0-	-0-	59185	3	16556	9	N	15051	14849	0	220	8	154
*08		88856 X	88856	-0-	-0-	-0-	71015	3	17841	9	N	16219	16059	0	151	8	163

CODY 56-3-19 UNIT B																	
WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171																	
03		55397 X	26307	-0-	-29090	-0-	19505	3	261	4	N	5946	6032	0	10	8	513
							6541	9									
04		56472 X	56472	-0-	-0-	-0-	42513	3	651	4	N	12098	11949	0	87	8	575
							13308	9									
05		55397 X	23212	-0-	-32185	-0-	18709	3	234	4	N	3881	3780	0	32	8	644
							4269	9									
06		49230 X	23931	-0-	-25299	-0-	17707	3	288	4	N	5396	5357	0	22	8	661
							5936	9									
07		66889 X	66889	-0-	-0-	-0-	49175	3	836	4	N	15344	14815	0	545	1	602
							16878	9					43	8			
*08		70000 X	70000	-0-	-0-	-0-	51418	3	863	4	N	16108	16081	0	75	8	554
							17719	9									

YETI STATE 56-2-45 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728																	
03		76973 X	76755	-0-	-218	-0-	63718	3	13037	9	N	11852	11706	0	146	8	-0-
04		74100 X	74084	-0-	-16	-0-	61871	3	12213	9	N	11103	10957	0	146	8	-0-
05		76973 X	64083	-0-	-12890	-0-	53533	3	10550	9	N	9591	9422	0	169	8	-0-
06		74490 X	51837	-0-	-22653	-0-	43210	3	8627	9	N	7843	7714	0	129	8	-0-
07		76973 X	51957	-0-	-25016	-0-	43135	3	8822	9	N	8020	7869	0	151	8	-0-
08		76756 X	52043	-0-	-24713	-0-	43688	3	8355	9	N	7595	7503	0	92	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MELVILLE STATE UNIT 2-6														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	31186 X	26687	-0-	-4499	-0-	19204 3	308 4	Y	6523	4807 1	1683 8	52		
						7175 9								
04	29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	22374 3	314 4	Y	5888	4962 1	927 8	51		
						6477 9								
05	26947 X	26947	-0-	-0-	-0-	19202 3	343 4	Y	6729	5924 1	811 8	45		
						7402 9								
06	25830 X	21788	-0-	-4042	-0-	13977 3	312 4	Y	6817	5717 1	1003 8	142		
						7499 9								
07	30132 X	14725	-0-	-15407	-0-	10034 3	211 4	Y	4073	3390 1	777 8	48		
						4480 9								
08	30132 X	12682	-0-	-17450	-0-	7782 3	225 4	Y	4250	3743 1	495 8	60		
						4675 9								

REDWOOD UNIT 2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882														
03	15965 X	14252	-0-	-1713	-0-	11217 3	155 4	Y	2618	2592 1	12 8	28		
						2880 9								
04	15450 X	2635	-0-	-12815	-0-	1887 3	32 4	Y	651	670 1	2 8	7		
						716 9								
05	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	12967 3	151 4	Y	2603	2563 1	28 8	19		
						2863 9								
06	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	11429 3	134 4	Y	2355	2291 1	26 8	57		
						2591 9								
07	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	11589 3	129 4	Y	2406	2395 1	34 8	34		
						2647 9								
08	15996 X	13536	-0-	-2460	-0-	10340 3	156 4	Y	2764	2723 1	31 8	44		
						3040 9								

BIG PINEY 57-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630														
03	44082 X	69	-0-	-44013	-0-	62 3	7 9	Y	6	6 8		-0-		
04	38280 X	-0-	-0-	-38280	-0-			Y	-0-			-0-		
05	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-			Y	-0-			-0-		
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			-0-		
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 8		-0-		

KAYCEE 57-3-41														
WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586														
03	55170 X	55170	-0-	-0-	-0-	48649 3	278 4	Y	5675	5623 1	86 8	81		
						6243 9								
04	43290 X	27405	-0-	-15885	-0-	24893 3	110 4	Y	2184	2112 1	44 8	109		
						2402 9								
05	57739 X	57739	-0-	-0-	-0-	51799 3	262 4	Y	5162	5030 1	98 8	143		
						5678 9								
06	49528 X	49528	-0-	-0-	-0-	44653 3	219 4	Y	4233	4155 1	84 8	137		
						4656 9								
07	49279 X	49279	-0-	-0-	-0-	44361 3	223 4	Y	4268	4189 1	95 8	121		
						4695 9								
08	57753 X	54478	-0-	-3275	-0-	49031 3	249 4	Y	4725	4621 1	84 8	141		
						5198 9								

PRITCHETT STATE C19-22														
WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039														
03	30566 X	30252	-0-	-314	-0-	27988 2	2264 9	N	2058	2234 1		54		
04	29580 X	26949	-0-	-2631	-0-	24845 2	2104 9	N	1913	1759 1		191		
05	29388 X	29092	-0-	-296	-0-	26817 2	2275 9	N	2068	2086 1	17 8	121		
06	29280 X	27421	-0-	-1859	-0-	25044 2	2377 9	N	2161	2077 1	15 8	190		
07	30256 X	28799	-0-	-1457	-0-	26436 2	2363 9	N	2148	1860 1	65 8	413		
*08	31782 X	31782	-0-	-0-	-0-	29353 3	2429 9	N	2208	2378 1	47 8	196		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT //CONT.// 020528															
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	34828 X	34828	-0-	-0-	-0-	27794	2	324	4	Y	6100	5981	0	38 8	345
						6710	9								
04	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	21611	2	243	4	Y	4658	4616	0	62 8	325
						5124	9								
05	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	17383	2	209	4	Y	3616	3625	0	25 8	291
						3978	9								
06	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	22717	2	253	4	Y	4817	4742	0	47 8	319
						5299	9								
07	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	19741	2	209	4	Y	4179	4177	0	8 8	313
						4597	9								
08	32116 X	26122	-0-	-5994	-0-	21138	2	213	4	Y	4337	4311	0	14 8	325
						4771	9								

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318															
03	527571 X	79936	-0-	-447635	-0-	66488	3	13448	9	N	12225	12050	0	175 8	-0-
04	99150 X	75039	-0-	-24111	-0-	62321	3	12718	9	N	11562	11368	0	194 8	-0-
05	102455 X	55472	-0-	-46983	-0-	48175	3	7297	9	N	6634	6476	0	158 8	-0-
06	99150 X	47493	-0-	-51657	-0-	38978	3	8515	9	N	7741	7617	0	124 8	-0-
07	90520 X	54182	-0-	-36338	-0-	44743	3	9439	9	N	8581	8425	0	156 8	-0-
08	79949 X	64437	-0-	-15512	-0-	54793	3	9644	9	N	8767	8653	0	114 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432															
03	99138 X	-0-	-0-	-99138	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
04	95940 X	4731	-0-	-91209	-0-	3492	3	1239	9	N	1126	1099	0	27 8	-0-
05	105993 X	105993	-0-	-0-	-0-	83896	3	22097	9	N	20088	19779	0	309 8	-0-
06	85596 X	85596	-0-	-0-	-0-	68371	3	17225	9	N	15659	15417	0	242 8	-0-
07	93167 X	93167	-0-	-0-	-0-	74322	3	18845	9	N	17132	16832	0	300 8	-0-
08	105989 X	78554	-0-	-27435	-0-	63494	3	15060	9	N	13691	13523	0	168 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138															
03	93786 X	93786	-0-	-0-	-0-	75453	3	18333	9	N	16666	16510	0	209 8	130
04	99486 X	99486	-0-	-0-	-0-	81031	3	18455	9	N	16777	16537	0	229 8	141
05	86638 X	86638	-0-	-0-	-0-	70732	3	15906	9	N	14460	14270	0	206 8	125
06	75980 X	75980	-0-	-0-	-0-	61848	3	14132	9	N	12847	12666	0	176 8	130
07	72506 X	72506	-0-	-0-	-0-	59101	3	13405	9	N	12186	11989	0	202 8	125
*08	72953 X	72953	-0-	-0-	-0-	59629	3	13324	9	N	12113	11994	0	122 8	122

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767															
03	87431 X	87431	-0-	-0-	-0-	65474	3	21957	9	N	19961	18974	0	1037 8	150
04	82565 X	82565	-0-	-0-	-0-	62211	3	20354	9	N	18504	17890	0	612 8	152
05	87855 X	87855	-0-	-0-	-0-	66627	3	21228	9	N	19298	18531	0	756 8	163
06	77360 X	77360	-0-	-0-	-0-	58862	3	18498	9	N	16816	16456	0	354 8	169
07	68391 X	68391	-0-	-0-	-0-	51679	3	16712	9	N	15193	14947	0	260 8	155
*08	68439 X	68439	-0-	-0-	-0-	51594	3	16845	9	N	15314	15164	0	151 8	154

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SEVENGILLS 55-1-47 //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	18042 X	16708	-0-	-1334	-0-	13003	2	156	4	Y	3226	3217	0	12 8	25
						3549	9								
04	17460 X	13111	-0-	-4349	-0-	10645	2	110	4	Y	2142	2135	0	12 8	20
						2356	9								
05	18042 X	14067	-0-	-3975	-0-	10660	2	143	4	Y	2967	2950	0	10 8	27
						3264	9								
06	16170 X	14889	-0-	-1281	-0-	11881	2	129	4	Y	2617	2610	0	7 8	27
						2879	9								
07	16709 X	14022	-0-	-2687	-0-	10626	2	139	4	Y	2961	2953	0	4 8	31
						3257	9								
08	16647 X	13874	-0-	-2773	-0-	10822	2	128	4	Y	2658	2652	0	7 8	30
						2924	9								

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV															
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165															
03	11408 X	2448	-0-	-8960	-0-	1566	2	86	4	Y	724	822	0	26 8	106
						796	9								
04	9150 X	4463	-0-	-4687	-0-	3329	2	83	4	Y	955	828	0	25 8	208
						1051	9								
05	6944 X	5125	-0-	-1819	-0-	4112	2	88	4	Y	841	869	0	23 8	157
						925	9								
06	5970 X	2675	-0-	-3295	-0-	1317	2	80	4	Y	1162	1067	0	10 8	242
						1278	9								
07	6169 X	4173	-0-	-1996	-0-	2301	2	112	4	Y	1600	1568	0	9 8	265
						1760	9								
*08	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	3588	2	108	4	Y	1553	1563	0	16 8	239
						1708	9								

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169															
03	54405 X	51620	-0-	-2785	-0-	38961	3	12659	9	N	11508	11336	0	172 8	-0-
04	52650 X	51180	-0-	-1470	-0-	38072	3	13108	9	N	11916	11733	0	183 8	-0-
05	107661 X	107661	-0-	-0-	-0-	81229	3	26432	9	N	24029	23517	0	512 8	-0-
06	88380 X	88380	-0-	-0-	-0-	68749	3	19631	9	N	17846	17479	0	367 8	-0-
07	73420 X	73420	-0-	-0-	-0-	56828	3	16592	9	N	15084	14705	0	379 8	-0-
*08	76431 X	76431	-0-	-0-	-0-	60109	3	16322	9	N	14838	14606	0	232 8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255															
03	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	38083	3	11904	9	N	10822	10623	0	199 8	-0-
04	47087 X	47087	-0-	-0-	-0-	35506	3	11581	9	N	10528	10328	0	200 8	-0-
05	97395 X	97395	-0-	-0-	-0-	74654	3	22741	9	N	20674	20147	0	527 8	-0-
06	66723 X	66723	-0-	-0-	-0-	49609	3	17114	9	N	15558	15224	0	334 8	-0-
07	65703 X	65703	-0-	-0-	-0-	50319	3	15384	9	N	13985	13597	0	388 8	-0-
*08	77191 X	77191	-0-	-0-	-0-	60519	3	16672	9	N	15156	14929	0	227 8	-0-

CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 21255															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	12688	-	20937
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
03	58619 X	58619	-0-	-0-	-0-	45319	3	13300	9	N	12091	11934	0	157 8 -0-
04	52650 X	45322	-0-	-7328	-0-	33649	3	11673	9	N	10612	10478	0	134 8 -0-
05	84144 X	84144	-0-	-0-	-0-	65588	3	18556	9	N	16869	16557	0	312 8 -0-
06	54573 X	54573	-0-	-0-	-0-	42389	3	12184	9	N	11076	10881	0	195 8 -0-
07	54405 X	47446	-0-	-6959	-0-	36909	3	10537	9	N	9579	9376	0	203 8 -0-
08	54405 X	49351	-0-	-5054	-0-	39418	3	9933	9	N	9030	8908	0	122 8 -0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10600	-	20359
03	SHUT IN	100531	-0-	100531	618014	85387	3	15144	9	N	13767	13723	0	44 8 -0-
04	712019 X	94005	-0-	-618014	-0-	77538	3	16467	9	N	14970	14898	0	72 8 -0-
05	127968 X	88186	-0-	-39782	-0-	72479	3	15707	9	N	14279	14173	0	106 8 -0-
06	123840 X	75464	-0-	-48376	-0-	60538	3	14926	9	N	13569	13486	0	83 8 -0-
07	107229 X	67577	-0-	-39652	-0-	53962	3	13615	9	N	12377	12246	0	131 8 -0-
08	100533 X	57954	-0-	-42579	-0-	48837	3	9117	9	N	8288	8209	0	79 8 -0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10415	-	20146
03	SHUT IN	78766	-0-	78766	568866	68005	3	10761	9	N	9783	9530	0	253 8 -0-
04	661714 X	92848	-0-	-568866	-0-	75579	3	17269	9	N	15699	15345	0	354 8 -0-
05	120528 X	87084	-0-	-33444	-0-	68670	3	18414	9	N	16740	16431	0	309 8 -0-
06	116640 X	77726	-0-	-38914	-0-	58500	3	19226	9	N	17478	17219	0	259 8 -0-
07	120528 X	90203	-0-	-30325	-0-	67924	3	22279	9	N	20254	19895	0	359 8 -0-
08	95945 X	88753	-0-	-7192	-0-	68066	3	20687	9	N	18806	18579	0	227 8 -0-

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11015	-	20786
03	SHUT IN	95824	-0-	95824	430819	71325	3	24499	9	N	22272	21473	0	799 8 -0-
04	SHUT IN	68434	-0-	68434	499253	50467	3	17967	9	N	16334	15771	0	563 8 -0-
05	586114 X	86861	-0-	-499253	-0-	64040	3	22821	9	N	20746	19972	0	774 8 -0-
06	109470 X	87773	-0-	-21697	-0-	65037	3	22736	9	N	20669	19764	0	905 8 -0-
07	113119 X	81819	-0-	-31300	-0-	61496	3	20323	9	N	18475	17625	0	850 8 -0-
08	113119 X	77964	-0-	-35155	-0-	58562	3	19402	9	N	17638	16877	0	761 8 -0-

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11060	-	20905
03	SHUT IN	75507	-0-	75507	365219	54359	3	21148	9	N	19225	18453	0	772 8 -0-
04	SHUT IN	59048	-0-	59048	424267	42595	3	16453	9	N	14957	14397	0	560 8 -0-
05	511048 X	86781	-0-	-424267	-0-	63326	3	23455	9	N	21323	20471	0	852 8 -0-
06	90360 X	68837	-0-	-21523	-0-	50493	3	18344	9	N	16676	15901	0	775 8 -0-
07	93372 X	63893	-0-	-29479	-0-	47591	3	16302	9	N	14820	14100	0	720 8 -0-
08	93372 X	59573	-0-	-33799	-0-	44192	3	15381	9	N	13983	13359	0	624 8 -0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10592	-	16614
03	SHUT IN	80951	-0-	80951	305981	63237	3	17714	9	N	16104	15909	0	195 8 -0-
04	SHUT IN	62225	-0-	62225	368206	48978	3	13247	9	N	12043	11864	0	179 8 -0-
05	431786 X	63580	-0-	-368206	-0-	50725	3	12855	9	N	11686	11516	0	170 8 -0-
06	81390 X	34167	-0-	-47223	-0-	27244	3	6923	9	N	6294	6193	0	101 8 -0-
07	84103 X	54087	-0-	-30016	-0-	42876	3	11211	9	N	10192	10020	0	172 8 -0-
08	80941 X	42729	-0-	-38212	-0-	33878	3	8851	9	N	8046	7949	0	97 8 -0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10424	-	22118
03	SHUT IN	146331	-0-	146331	494132	113123	3	33208	9	N	30189	29789	0	400 8 -0-
04	SHUT IN	118482	-0-	118482	612614	90609	3	27873	9	N	25339	24964	0	375 8 -0-
05	728550 X	115936	-0-	-612614	-0-	88271	3	27665	9	N	25150	24788	0	362 8 -0-
06	133920 X	89219	-0-	-44701	-0-	68330	3	20889	9	N	18990	18683	0	307 8 -0-
07	138384 X	86313	-0-	-52071	-0-	65066	3	21247	9	N	19315	18991	0	324 8 -0-
08	138384 X	109080	-0-	-29304	-0-	83250	3	25830	9	N	23482	23206	0	276 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10402	-	20620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	SHUT IN	92809	-0-	92809	407367	73029	3	19780	9	N	17982	17691	0	291 8 -0-
04	SHUT IN	78584	-0-	78584	485951	60373	3	18211	9	N	16555	16255	0	300 8 -0-
05	572114 X	86163	-0-	-485951	-0-	65150	3	21013	9	N	19103	18798	0	305 8 -0-
06	94740 X	59467	-0-	-35273	-0-	45429	3	14038	9	N	12762	12541	0	221 8 -0-
07	97898 X	61088	-0-	-36810	-0-	45406	3	15682	9	N	14256	13997	0	259 8 -0-
08	97898 X	94717	-0-	-3181	-0-	71380	3	23337	9	N	21215	20952	0	263 8 -0-
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	12115	-	19509
03	76446 X	72561	-0-	-3885	-0-	53291	3	19270	9	N	17518	17509	0	36 8 135
04	75960 X	61495	-0-	-14465	-0-	46967	3	14528	9	N	13207	13184	0	36 8 122
05	78492 X	58054	-0-	-20438	-0-	44565	3	13489	9	N	12263	12222	0	52 8 111
06	75960 X	51378	-0-	-24582	-0-	40169	3	11209	9	N	10190	10179	0	18 8 104
07	78492 X	43467	-0-	-35025	-0-	33933	3	9534	9	N	8667	8669	0	13 8 89
08	72571 X	47411	-0-	-25160	-0-	36961	3	10450	9	N	9500	9460	0	21 8 108
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10588	-	20943
03	SHUT IN	99311	-0-	99311	470131	77847	3	21464	9	N	19513	19244	0	269 8 -0-
04	SHUT IN	97294	-0-	97294	567425	75626	3	21668	9	N	19698	19394	0	304 8 -0-
05	654207 X	86782	-0-	-567425	-0-	67808	3	18974	9	N	17249	16987	0	262 8 -0-
06	98220 X	68217	-0-	-30003	-0-	54036	3	14181	9	N	12892	12693	0	199 8 -0-
07	101494 X	42756	-0-	-58738	-0-	34590	3	8166	9	N	7424	7259	0	165 8 -0-
08	101494 X	100633	-0-	-861	-0-	80109	3	20524	9	N	18658	18447	0	211 8 -0-
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	12088	-	18942
03	80539 X	80539	-0-	-0-	-0-	56775	3	23764	9	N	21604	21565	0	51 8 166
04	62371 X	62371	-0-	-0-	-0-	46936	3	15435	9	N	14032	14020	0	48 8 130
05	78492 X	54773	-0-	-23719	-0-	41572	3	13201	9	N	12001	11986	0	36 8 109
06	75960 X	45371	-0-	-30589	-0-	34907	3	10464	9	N	9513	9503	0	22 8 97
07	78492 X	43829	-0-	-34663	-0-	33706	3	10123	9	N	9203	9191	0	14 8 95
08	78492 X	39665	-0-	-38827	-0-	30650	3	9015	9	N	8195	8175	0	22 8 93
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	11909	-	18768
03	174995 X	80204	-0-	-94791	-0-	60044	3	20160	9	N	18327	18261	0	66 8 -0-
04	169350 X	73443	-0-	-95907	-0-	56008	3	17435	9	N	15850	15781	0	69 8 -0-
05	97278 X	68330	-0-	-28948	-0-	52453	3	15877	9	N	14434	14381	0	53 8 -0-
06	86460 X	59716	-0-	-26744	-0-	45984	3	13732	9	N	12484	12451	0	33 8 -0-
07	80197 X	59245	-0-	-20952	-0-	45653	3	13592	9	N	12356	12335	0	21 8 -0-
08	80197 X	46511	-0-	-33686	-0-	35459	3	11052	9	N	10047	10016	0	31 8 -0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	13150	-	20342
03	108562 X	50321	-0-	-58241	-0-	38952	3	11369	9	N	10335	10300	0	35 8 -0-
04	105060 X	48647	-0-	-56413	-0-	36764	3	11883	9	N	10803	10764	0	39 8 -0-
05	108562 X	46627	-0-	-61935	-0-	36053	3	10574	9	N	9613	9582	0	31 8 -0-
06	88530 X	38522	-0-	-50008	-0-	29707	3	8815	9	N	8014	7995	0	19 8 -0-
07	69688 X	36077	-0-	-33611	-0-	27637	3	8440	9	N	7673	7662	0	11 8 -0-
08	50313 X	33949	-0-	-16364	-0-	26130	3	7819	9	N	7108	7090	0	18 8 -0-
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	11249	-	20972
03	136090 X	107011	-0-	-29079	-0-	79569	3	27442	9	N	24947	24896	0	95 8 191
04	131700 X	91884	-0-	-39816	-0-	71609	3	20275	9	N	18432	18353	0	100 8 170
05	119815 X	84219	-0-	-35596	-0-	66287	3	17932	9	N	16302	16247	0	78 8 147
06	115950 X	77593	-0-	-38357	-0-	61785	3	15808	9	N	14371	14322	0	50 8 146
07	116467 X	72374	-0-	-44093	-0-	57461	3	14913	9	N	13557	13533	0	31 8 139
08	107012 X	68890	-0-	-38122	-0-	54984	3	13906	9	N	12642	12585	0	52 8 144

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528											
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681	- 21048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		322462 X	123199	-0-	-199263	-0-	96843 3	26356 9	N	23960	23856 0	104 8		-0-
04		312060 X	108530	-0-	-203530	-0-	84508 3	24022 9	N	21838	21737 0	101 8		-0-
05		322462 X	102883	-0-	-219579	-0-	78690 3	24193 9	N	21994	21917 0	77 8		-0-
06		151680 X	88342	-0-	-63338	-0-	69113 3	19229 9	N	17481	17432 0	49 8		-0-
07		123194 X	85977	-0-	-37217	-0-	67232 3	18745 9	N	17041	17010 0	31 8		-0-
08		123194 X	71838	-0-	-51356	-0-	56725 3	15113 9	N	13739	13693 0	46 8		-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275	
03		172763 X	47314	-0-	-125449	-0-	35783 3	11531 9	N	10483	10453 0	30 8		-0-
04		167190 X	38372	-0-	-128818	-0-	29266 3	9106 9	N	8278	8250 0	28 8		-0-
05		172763 X	34125	-0-	-138638	-0-	26249 3	7876 9	N	7160	7139 0	21 8		-0-
06		62700 X	27356	-0-	-35344	-0-	21001 3	6355 9	N	5777	5765 0	12 8		-0-
07		47306 X	23834	-0-	-23472	-0-	18183 3	5651 9	N	5137	5130 0	7 8		-0-
08		47306 X	25626	-0-	-21680	-0-	19602 3	6024 9	N	5476	5463 0	13 8		-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184	- 18703	
03		199671 X	63997	-0-	-135674	-0-	47744 3	16253 9	N	14775	14723 0	52 8		-0-
04		193230 X	55101	-0-	-138129	-0-	41989 3	13112 9	N	11920	11867 0	53 8		-0-
05		199671 X	47388	-0-	-152283	-0-	36456 3	10932 9	N	9938	9899 0	39 8		-0-
06		79410 X	44205	-0-	-35205	-0-	33931 3	10274 9	N	9340	9315 0	25 8		-0-
07		63984 X	41371	-0-	-22613	-0-	31712 3	9659 9	N	8781	8766 0	15 8		-0-
08		63984 X	37953	-0-	-26031	-0-	29097 3	8856 9	N	8051	8026 0	25 8		-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250	- 20267	
03		57722 X	51495	-0-	-6227	-0-	40376 3	11119 9	N	10108	10068 0	40 8		-0-
04		55860 X	41360	-0-	-14500	-0-	32028 3	9332 9	N	8484	8446 0	38 8		-0-
05		57722 X	43050	-0-	-14672	-0-	33560 3	9490 9	N	8627	8598 0	29 8		-0-
06		82230 X	36715	-0-	-45515	-0-	28611 3	8104 9	N	7367	7349 0	18 8		-0-
07		69347 X	33370	-0-	-35977	-0-	25933 3	7437 9	N	6761	6750 0	11 8		-0-
08		51491 X	30473	-0-	-21018	-0-	23441 3	7032 9	N	6393	6375 0	18 8		-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.	12800	- 20395	
03		131285 X	104778	-0-	-26507	-0-	79369 3	25409 9	N	23099	23010 0	89 8		-0-
04		127050 X	89927	-0-	-37123	-0-	68742 3	21185 9	N	19259	19172 0	87 8		-0-
05		131285 X	90755	-0-	-40530	-0-	69500 3	21255 9	N	19323	19254 0	69 8		-0-
06		127050 X	92319	-0-	-34731	-0-	71443 3	20876 9	N	18978	18930 0	48 8		-0-
07		119722 X	84387	-0-	-35335	-0-	65497 3	18890 9	N	17173	17143 0	30 8		-0-
08		104780 X	77424	-0-	-27356	-0-	60408 3	17016 9	N	15469	15421 0	48 8		-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11132	- 18821	
03		84036 X	84036	-0-	-0-	-0-	66707 3	17329 9	N	15754	15653 0	101 8		-0-
04		75000 X	71169	-0-	-3831	-0-	57616 3	13553 9	N	12321	12219 0	102 8		-0-
05		77500 X	68474	-0-	-9026	-0-	55249 3	13225 9	N	12023	11944 0	79 8		-0-
06		75000 X	57441	-0-	-17559	-0-	46455 3	10986 9	N	9987	9940 0	47 8		-0-
07		77500 X	56282	-0-	-21218	-0-	45632 3	10650 9	N	9682	9653 0	29 8		-0-
08		77500 X	57233	-0-	-20267	-0-	46711 3	10522 9	N	9565	9512 0	53 8		-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	11440	- 21556	
03		113312 X	113312	-0-	-0-	-0-	88430 3	24882 9	N	22620	22246 0	356 8		105
04		100200 X	94322	-0-	-5878	-0-	74348 3	19974 9	N	18158	18076 0	101 8		86
05		119084 X	119084	-0-	-0-	-0-	94943 3	24141 9	N	21946	21612 0	420 8		-0-
06		118808 X	118808	-0-	-0-	-0-	95599 3	23209 9	Y	21099	20565 0	452 8		82
07		103540 X	101084	-0-	-2456	-0-	79415 3	21669 9	Y	19699	19379 0	299 8		103
*08		109092 X	109092	-0-	-0-	-0-	87040 3	22052 9	Y	20047	19879 0	189 8		82

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11515 - 21731			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03	100519 X	100519	-0-	-0-	-0-	81951	3	18568	9	N	16880	16614	0	271	8	78
04	86023 X	86023	-0-	-0-	-0-	68779	3	17244	9	N	15676	15602	0	78	8	74
05	98144 X	98144	-0-	-0-	-0-	79112	3	19032	9	N	17302	17080	0	296	8	-0-
06	88068 X	88068	-0-	-0-	-0-	71198	3	16870	9	Y	15336	14987	0	289	8	60
07	81470 X	81470	-0-	-0-	-0-	66625	3	14845	9	Y	13495	13268	0	216	8	71
*08	83403 X	83403	-0-	-0-	-0-	67784	3	15619	9	Y	14199	14093	0	119	8	58

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790 - 20290			
03	136927 X	120525	-0-	-16402	-0-	91390	3	29135	9	N	26486	26393	0	93	8	-0-
04	132510 X	99073	-0-	-33437	-0-	74677	3	24396	9	N	22178	22089	0	89	8	-0-
05	136927 X	92515	-0-	-44412	-0-	70727	3	21788	9	N	19807	19739	0	68	8	-0-
06	132510 X	51678	-0-	-80832	-0-	39480	3	12198	9	N	11089	11053	0	36	8	-0-
07	136927 X	82201	-0-	-54726	-0-	62821	3	19380	9	N	17618	17589	0	29	8	-0-
08	120528 X	71734	-0-	-48794	-0-	54225	3	17509	9	N	15917	15869	0	48	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183 - 22505			
03	110112 X	73407	-0-	-36705	-0-	56254	3	17153	9	N	15594	15530	0	64	8	-0-
04	106560 X	65249	-0-	-41311	-0-	50210	3	15039	9	N	13672	13616	0	56	8	-0-
05	110112 X	61851	-0-	-48261	-0-	47449	3	14402	9	N	13093	13052	0	41	8	-0-
06	106560 X	55086	-0-	-51474	-0-	42130	3	12956	9	N	11778	11753	0	25	8	-0-
07	73408 X	48901	-0-	-24507	-0-	37372	3	11529	9	N	10481	10468	0	13	8	-0-
08	73408 X	51996	-0-	-21412	-0-	39995	3	12001	9	N	10910	10887	0	23	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788 - 22068			
03	587156 X	81368	-0-	-505788	-0-	60339	3	21029	9	N	19117	18897	0	220	8	-0-
04	87142 X	87142	-0-	-0-	-0-	64857	3	22285	9	N	20259	20055	0	204	8	-0-
05	80996 X	80996	-0-	-0-	-0-	60063	3	20933	9	N	19030	18892	0	138	8	-0-
06	77810 X	77810	-0-	-0-	-0-	57589	3	20221	9	N	18383	18295	0	88	8	-0-
07	76570 X	75086	-0-	-1484	-0-	55481	3	19605	9	N	17823	17770	0	53	8	-0-
08	76570 X	71646	-0-	-4924	-0-	53213	3	18433	9	N	16757	16670	0	87	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176 - 22183			
03	0	80730	-0-	80730	268685	64395	3	16335	9	N	14850	14735	0	115	8	-0-
04	0	85723	-0-	85723	354408	68868	3	16855	9	N	15323	15201	0	122	8	-0-
05	465346 X	110938	-0-	-354408	-0-	88740	3	22198	9	N	20180	20052	0	128	8	-0-
06	100812 X	100812	-0-	-0-	-0-	79772	3	21040	9	N	19127	19047	0	80	8	-0-
07	97936 X	97936	-0-	-0-	-0-	78156	3	19780	9	N	17982	17933	0	49	8	-0-
*08	94661 X	94661	-0-	-0-	-0-	75507	3	19154	9	N	17413	17334	0	79	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750 - 21735			
03	0	79533	-0-	79533	419058	54306	3	25227	9	N	22934	22839	0	95	8	-0-
04	0	76082	-0-	76082	495140	51929	3	24153	9	N	21957	21851	0	106	8	-0-
05	586953 X	91813	-0-	-495140	-0-	63407	3	28406	9	N	25824	25719	0	105	8	-0-
06	85408 X	85408	-0-	-0-	-0-	59222	3	26186	9	N	23805	23737	0	68	8	-0-
07	84441 X	84441	-0-	-0-	-0-	59700	3	24741	9	N	22492	22449	0	43	8	-0-
*08	89257 X	89257	-0-	-0-	-0-	65143	3	24114	9	N	21922	21850	0	72	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074 - 21274			
03	0	102792	-0-	102792	177649	78109	3	24683	9	N	22439	22215	0	224	8	-0-
04	0	91596	-0-	91596	269245	70085	3	21511	9	N	19555	19346	0	209	8	-0-
05	376722 X	107477	-0-	-269245	-0-	82343	3	25134	9	N	22849	22544	0	305	8	-0-
06	121687 X	121687	-0-	-0-	-0-	93298	3	28389	9	N	25808	25490	0	318	8	-0-
07	140575 X	140575	-0-	-0-	-0-	108291	3	32284	9	N	29349	28935	0	414	8	-0-
*08	138951 X	138951	-0-	-0-	-0-	107912	3	31039	9	N	28217	27954	0	263	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		0	79413	-0-	79413	422514	56568	3	22845	9	N	20768	20678	0	90	8	-0-
04		0	86937	-0-	86937	509451	62095	3	24842	9	N	22584	22476	0	108	8	-0-
05		611311 X	101860	-0-	-509451	-0-	72825	3	29035	9	N	26395	26293	0	102	8	-0-
06		92820 X	89095	-0-	-3725	-0-	63918	3	25177	9	N	22888	22826	0	62	8	-0-
07		95914 X	84005	-0-	-11909	-0-	61205	3	22800	9	N	20727	20689	0	38	8	-0-
08		95914 X	80261	-0-	-15653	-0-	58318	3	21943	9	N	19948	19886	0	62	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
03		0	94484	-0-	94484	475307	67719	3	26765	9	N	24332	24241	0	91	8	-0-
04		0	98992	-0-	98992	574299	71699	3	27293	9	N	24812	24695	0	117	8	-0-
05		686014 X	111715	-0-	-574299	-0-	80906	3	30809	9	N	28008	27899	0	109	8	-0-
06		97727 X	97727	-0-	-0-	-0-	71059	3	26668	9	N	24244	24179	0	65	8	-0-
07		96689 X	92917	-0-	-3772	-0-	68682	3	24235	9	N	22032	21992	0	40	8	-0-
08		96689 X	82555	-0-	-14134	-0-	59588	3	22967	9	N	20879	20816	0	63	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
03		0	74811	-0-	74811	281947	58968	3	15843	9	N	14403	14288	0	115	8	-0-
04		0	81610	-0-	81610	363557	64284	3	17326	9	N	15751	15621	0	130	8	-0-
05		458374 X	94817	-0-	-363557	-0-	74807	3	20010	9	N	18191	18073	0	118	8	-0-
06		90396 X	90396	-0-	-0-	-0-	71753	3	18643	9	N	16948	16872	0	76	8	-0-
07		86366 X	86366	-0-	-0-	-0-	69030	3	17336	9	N	15760	15713	0	47	8	-0-
*08		75563 X	75563	-0-	-0-	-0-	59893	3	15670	9	N	14245	14170	0	75	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048			
03		0	130266	-0-	130266	536870	102308	3	27958	9	N	25416	25073	0	343	8	-0-
04		0	103395	-0-	103395	640265	80517	3	22878	9	N	20798	20470	0	328	8	-0-
05		772678 X	132413	-0-	-640265	-0-	102727	3	29686	9	N	26987	26569	0	418	8	-0-
06		165210 X	107387	-0-	-57823	-0-	83673	3	23714	9	N	21558	21209	0	349	8	-0-
07		170717 X	106138	-0-	-64579	-0-	82844	3	23294	9	N	21176	20766	0	410	8	-0-
08		170717 X	111497	-0-	-59220	-0-	86399	3	25098	9	N	22816	22536	0	280	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232			
03		0	136851	-0-	136851	549781	109349	3	27502	9	N	25002	24658	0	344	8	-0-
04		0	97535	-0-	97535	647316	80653	3	16882	9	N	15347	15036	0	311	8	-0-
05		790816 X	143500	-0-	-647316	-0-	113528	3	29972	9	N	27247	26855	0	392	8	-0-
06		166200 X	115702	-0-	-50498	-0-	92425	3	23277	9	N	21161	20836	0	325	8	-0-
07		171740 X	113831	-0-	-57909	-0-	90415	3	23416	9	N	21287	20917	0	370	8	-0-
08		171740 X	120487	-0-	-51253	-0-	95920	3	24567	9	N	22334	22086	0	248	8	-0-

ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877			
03		0	65232	-0-	65232	184534	51264	3	13968	9	N	12698	12579	0	119	8	-0-
04		0	40314	-0-	40314	224848	31117	3	9197	9	N	8361	8273	0	88	8	-0-
05		0	49300	-0-	49300	274148	38765	3	10535	9	N	9577	9477	0	100	8	-0-
06		343201 X	69053	-0-	-274148	-0-	54408	3	14645	9	N	13314	13178	0	136	8	-0-
07		131099 X	47242	-0-	-83857	-0-	36888	3	10354	9	N	9413	9296	0	117	8	-0-
08		131099 X	62955	-0-	-68144	-0-	50024	3	12931	9	N	11755	11662	0	93	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690			
03		0	111748	-0-	111748	269272	89120	3	22628	9	N	20571	20360	0	211	8	-0-
04		0	110609	-0-	110609	379881	88559	3	22050	9	N	20045	19824	0	221	8	-0-
05		0	104949	-0-	104949	484830	84497	3	20452	9	N	18593	18390	0	203	8	-0-
06		569349 X	84519	-0-	-484830	-0-	68446	3	16073	9	N	14612	14439	0	173	8	-0-
07		146103 X	79768	-0-	-66335	-0-	64205	3	15563	9	N	14148	13962	0	186	8	-0-
08		146103 X	76832	-0-	-69271	-0-	62860	3	13972	9	N	12702	12589	0	113	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.11035	- 18161			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
01	0	780	-0-	780	780	608	3	172	9	N	156	154	0	2	8	-0-
02	0	94982	-0-	94982	95762	70776	3	24206	9	N	22005	21710	0	295	8	-0-
03	0	105339	-0-	105339	201101	77960	3	27379	9	N	24890	24560	0	330	8	-0-
04	0	95612	-0-	95612	296713	70477	3	25135	9	N	22850	22526	0	324	8	-0-
05	0	90688	-0-	90688	387401	67360	3	23328	9	N	21207	20913	0	294	8	-0-
*06	470219 X	82818	-0-	-387401	-0-	61273	3	21545	9	N	19586	19310	0	276	8	-0-
07	122698 X	87054	-0-	-35644	-0-	63720	3	23334	9	N	21213	20861	0	352	8	-0-
08	122698 X	83160	-0-	-39538	-0-	62642	3	20518	9	N	18653	18429	0	224	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11265	- 18369			
01	0	1687	-0-	1687	1687	1404	3	283	9	N	257	254	0	3	8	-0-
02	0	131556	-0-	131556	133243	105923	3	25633	9	N	23303	23059	0	244	8	-0-
03	0	131996	-0-	131996	265239	105722	3	26274	9	N	23885	23636	0	249	8	-0-
04	0	124229	-0-	124229	389468	99721	3	24508	9	N	22280	22023	0	257	8	-0-
05	0	116216	-0-	116216	505684	92889	3	23327	9	N	21206	20985	0	221	8	-0-
*06	631678 X	125994	-0-	-505684	-0-	101509	3	24485	9	N	22259	22019	0	240	8	-0-
07	153574 X	113954	-0-	-39620	-0-	92284	3	21670	9	N	19700	19444	0	256	8	-0-
08	153574 X	105072	-0-	-48502	-0-	86619	3	18453	9	N	16775	16627	0	148	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.11572	- 18738			
03	0	122454	-0-	122454	136547	93239	3	29215	9	N	26559	26418	0	141	8	-0-
04	0	85115	-0-	85115	221662	63862	3	21253	9	N	19321	19204	0	117	8	-0-
05	0	49592	-0-	49592	271254	36081	3	13511	9	N	12283	12211	0	72	8	-0-
06	0	50259	-0-	50259	321513	36150	3	14109	9	N	12826	12777	0	49	8	-0-
07	355262 X	33749	-0-	-321513	-0-	23961	3	9788	9	N	8898	8869	0	29	8	-0-
08	144212 X	26097	-0-	-118115	-0-	17993	3	8104	9	N	7367	7325	0	42	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11173	- 18959			
03	0	153347	-0-	153347	206839	116176	3	37171	9	N	33792	33688	0	104	8	-0-
04	0	125323	-0-	125323	332162	95802	3	29521	9	N	26837	26752	0	85	8	-0-
05	0	106887	-0-	106887	439049	83641	3	23246	9	N	21133	21076	0	57	8	-0-
06	0	75813	-0-	75813	514862	60501	3	15312	9	N	13920	13890	0	30	8	-0-
*07	574488 X	59626	-0-	-514862	-0-	48237	3	11389	9	N	10354	10335	0	19	8	-0-
*08	157976 X	62430	-0-	-95546	-0-	50530	3	11900	9	N	10818	10790	0	28	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11910	- 19039			
*03	188263 X	136548	-0-	-51715	-0-	123324	3	13224	9	N	12022	11558	0	464	8	-0-
*04	182190 X	143211	-0-	-38979	-0-	129332	3	13879	9	N	12617	12091	0	526	8	-0-
*05	188263 X	150542	-0-	-37721	-0-	137025	3	13517	9	N	12288	11774	0	514	8	-0-
*06	182190 X	123834	-0-	-58356	-0-	112996	3	10838	9	N	9853	9443	0	410	8	-0-
*07	188263 X	128814	-0-	-59449	-0-	117373	3	11441	9	N	10401	9904	0	497	8	-0-
*08	188263 X	122226	-0-	-66037	-0-	111992	3	10234	9	N	9304	9008	0	296	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11310	- 18894			
01	0	1432	-0-	1432	1432	1164	3	268	9	N	244	242	0	2	8	-0-
02	0	126334	-0-	126334	127766	100412	3	25922	9	N	23565	23324	0	241	8	-0-
03	0	125752	-0-	125752	253518	99579	3	26173	9	N	23794	23539	0	255	8	-0-
04	0	108163	-0-	108163	361681	85324	3	22839	9	N	20763	20519	0	244	8	-0-
05	0	100422	-0-	100422	462103	79871	3	20551	9	N	18683	18466	0	217	8	-0-
06	0	107192	-0-	107192	569295	85633	3	21559	9	N	19599	19372	0	227	8	-0-
*07	666255 X	96960	-0-	-569295	-0-	77267	3	19693	9	N	17903	17659	0	244	8	-0-
08	148490 X	88332	-0-	-60158	-0-	71803	3	16529	9	N	15026	14883	0	143	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		0	130306	-0-	130306	130306	98987 3	31319 9	N		28472	28305 0	167 8	-0-
04		0	136609	-0-	136609	266915	104464 3	32145 9	N		29223	29054 0	169 8	-0-
05		0	129981	-0-	129981	396896	98922 3	31059 9	N		28235	28116 0	119 8	-0-
06		0	100820	-0-	100820	497716	76335 3	24485 9	N		22259	22195 0	64 8	-0-
*07		588633 X	90917	-0-	-497716	-	69171 3	21746 9	N		19769	19731 0	38 8	-0-
08		145359 X	78675	-0-	-66684	-	59758 3	18917 9	N		17197	17139 0	58 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799														
03		0	99970	-0-	99970	148325	75924 3	24046 9	N		21860	21732 0	128 8	-0-
04		0	89886	-0-	89886	238211	68384 3	21502 9	N		19547	19433 0	114 8	-0-
05		0	74238	-0-	74238	312449	56588 3	17650 9	N		16045	15970 0	75 8	-0-
06		0	59779	-0-	59779	372228	45457 3	14322 9	N		13020	12978 0	42 8	-0-
*07		404857 X	32629	-0-	-372228	-	25017 3	7612 9	N		6920	6888 0	32 8	-0-
08		116498 X	47681	-0-	-68817	-	36552 3	11129 9	N		10117	10056 0	61 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334														
03		0	172249	-0-	172249	191108	128528 3	43721 9	N		39746	39625 0	121 8	-0-
04		0	136791	-0-	136791	327899	103086 3	33705 9	N		30641	30542 0	99 8	-0-
05		0	98214	-0-	98214	426113	74604 3	23610 9	N		21464	21398 0	66 8	-0-
06		0	64915	-0-	64915	491028	49573 3	15342 9	N		13947	13913 0	34 8	-0-
*07		550015 X	58987	-0-	-491028	-	45688 3	13299 9	N		12090	12069 0	21 8	-0-
08		163091 X	54820	-0-	-108271	-	43072 3	11748 9	N		10680	10646 0	34 8	-0-
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356														
02		0	14511	-0-	14511	14511	11240 3	3271 9	N		2974	2948 0	26 8	-0-
03		0	171296	-0-	171296	185807	131468 3	39828 9	N		36207	36083 0	124 8	-0-
04		0	153144	-0-	153144	338951	118128 3	35016 9	N		31833	31720 0	113 8	-0-
05		0	114959	-0-	114959	453910	90415 3	24544 9	N		22313	22245 0	68 8	-0-
06		0	79994	-0-	79994	533904	63927 3	16067 9	N		14606	14572 0	34 8	-0-
*07		605868 X	71964	-0-	-533904	-	58036 3	13928 9	N		12662	12642 0	20 8	-0-
08		172484 X	62847	-0-	-109637	-	51201 3	11646 9	N		10587	10556 0	31 8	-0-
ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262														
11		0	51285	-0-	51285	51285	41299 3	9986 9	N		9078	9038 0	40 8	-0-
12		0	112773	-0-	112773	164058	90573 3	22200 9	N		20182	20096 0	86 8	-0-
01		0	86720	-0-	86720	250778	70659 3	16061 9	N		14601	14541 0	60 8	-0-
02		0	65247	-0-	65247	316025	52210 3	13037 9	N		11852	11802 0	50 8	-0-
03		0	60976	-0-	60976	377001	49244 3	11732 9	N		10665	10629 0	36 8	-0-
04		0	55801	-0-	55801	432802	44669 3	11132 9	N		10120	10082 0	38 8	-0-
05		0	51611	-0-	51611	484413	41372 3	10239 9	N		9308	9280 0	28 8	-0-
*06		530055 X	45642	-0-	-484413	-	36700 3	8942 9	N		8129	8111 0	18 8	-0-
07		130169 X	44058	-0-	-86111	-	35527 3	8531 9	N		7755	7744 0	11 8	-0-
08		130169 X	NO RPT	-0-	-130169	-			N		NO RPT			-0-
LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683														
12		0	144695	-0-	144695	144695	118082 3	26613 9	N		24194	24092 0	102 8	-0-
01		0	136174	-0-	136174	280869	112345 3	23829 9	N		21663	21575 0	88 8	-0-
02		0	95930	-0-	95930	376799	78269 3	17661 9	N		16055	15988 0	67 8	-0-
03		0	72068	-0-	72068	448867	59135 3	12933 9	N		11757	11717 0	40 8	-0-
04		0	72911	-0-	72911	521778	60474 3	12437 9	N		11306	11263 0	43 8	-0-
05		0	73778	-0-	73778	595556	61689 3	12089 9	N		10990	10954 0	36 8	-0-
06		0	59057	-0-	59057	654613	48983 3	10074 9	N		9158	9137 0	21 8	-0-
*07		711094 X	56481	-0-	-654613	-	46858 3	9623 9	N		8748	8735 0	13 8	-0-
08		444633 X	51953	-0-	-392680	-	43233 3	8720 9	N		7927	7906 0	21 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
03		96689 X	36387	-0-	-60302	-0-	29722 3	6665 9	N	6059	5932 0	127 8	-0-	
04		93570 X	24743	-0-	-68827	-0-	19456 3	5287 9	N	4806	4708 0	98 8	-0-	
05		96689 X	41925	-0-	-54764	-0-	32868 3	9057 9	N	8234	8087 0	147 8	-0-	
06		112553 X	112553	-0-	-0-	-0-	89887 3	22666 9	N	20605	20261 0	344 8	-0-	
07		107594 X	107594	-0-	-0-	-0-	86265 3	21329 9	N	19390	19009 0	381 8	-0-	
*08		107553 X	107553	-0-	-0-	-0-	86601 3	20952 9	N	19047	18805 0	242 8	-0-	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280														
12	0		40021	-0-	40021	40021	32058 3	7963 9	N	7239	7157 0	82 8	-0-	
01	0		42729	-0-	42729	82750	33953 3	8776 9	N	7978	7906 0	72 8	-0-	
02	0		56060	-0-	56060	138810	44821 3	11239 9	N	10217	10093 0	124 8	-0-	
03	0		38590	-0-	38590	177400	32093 3	6497 9	N	5906	5796 0	110 8	-0-	
04	0		52293	-0-	52293	229693	52031 3	262 9	N	238	51 0	187 8	-0-	
05	0		83202	-0-	83202	312895	65907 3	17295 9	N	15723	15496 0	227 8	-0-	
06	0		102065	-0-	102065	414960	81273 3	20792 9	N	18902	18624 0	278 8	-0-	
*07	508609 X		93649	-0-	-414960	-0-	74645 3	19004 9	N	17276	16976 0	300 8	-0-	
08	121365 X		88398	-0-	-32967	-0-	70884 3	17514 9	N	15922	15743 0	179 8	-0-	
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161														
03	0		104750	-0-	104750	104750	76429 3	28321 9	N	25746	25684 0	62 8	-0-	
04	0		117451	-0-	117451	222201	85945 3	31506 9	N	28642	28562 0	80 8	-0-	
05	0		107274	-0-	107274	329475	78415 3	28859 9	N	26235	26171 0	64 8	-0-	
06	0		92593	-0-	92593	422068	68648 3	23945 9	N	21768	21726 0	42 8	-0-	
07	0		84638	-0-	84638	506706	60739 3	23899 9	N	21726	21703 0	23 8	-0-	
*08	578840 X		72134	-0-	-506706	-0-	54605 3	17529 9	N	15935	15898 0	37 8	-0-	
SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916														
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	75480 X		NO RPT	-0-	-75480	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	137640 X		NO RPT	-0-	-137640	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	137640 X		104275	-0-	-33365	-0-	81140 3	23135 9	N	21032	20832 0	200 8	-0-	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617														
03	0		174779	-0-	174779	174779	129109 3	45670 9	N	41518	41405 0	113 8	-0-	
04	0		181228	-0-	181228	356007	132859 3	48369 9	N	43972	43855 0	117 8	-0-	
05	0		170180	-0-	170180	526187	127135 3	43045 9	N	39132	39046 0	86 8	-0-	
06	0		148310	-0-	148310	674497	111603 3	36707 9	N	33370	33319 0	51 8	-0-	
07	0		138221	-0-	138221	812718	104273 3	33948 9	N	30862	30831 0	31 8	-0-	
*08	935528 X		122810	-0-	-812718	-0-	93139 3	29671 9	N	26974	26925 0	49 8	-0-	
SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911														
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	34776 X		NO RPT	-0-	-34776	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	119784 X		NO RPT	-0-	-119784	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	119784 X		NO RPT	-0-	-119784	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290006		COMPL. DATE 03/21/2020		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209					
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169						
03	23591 X	23025	-0-	-566	-0-	22157	2	868	9	Y	789	736	1	211
04	22830 X	22403	-0-	-427	-0-	21498	2	905	9	Y	823	913	1	121
05	23591 X	15275	-0-	-8316	-0-	14624	2	106	4	Y	495	368	1	248
06	22830 X	20310	-0-	-2520	-0-	19289	2	8	4	Y	921	730	1	439
07	23591 X	20518	-0-	-3073	-0-	19829	2	689	9	Y	626	587	1	478
*08	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	19165	2	751	9	Y	683	725	1	436

LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316						
03	31837 X	30300	-0-	-1537	-0-	1378	1	27121	2	Y	1624	1624	0	41
04	30810 X	30517	-0-	-293	-0-	1260	1	1786	9	Y	1532	1541	0	32
05	31837 X	30403	-0-	-1434	-0-	1214	1	1685	9	Y	1422	1422	0	32
06	30810 X	29123	-0-	-1687	-0-	1184	1	27623	2	Y	1314	1311	0	35
07	33546 X	33546	-0-	-0-	-0-	1329	1	1564	9	Y	1350	1352	0	33
*08	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	650	1	30707	2	Y	551	560	0	24

BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017						
03	25451 X	23507	-0-	-1944	-0-	1403	1	19993	2	Y	1912	1943	0	58
04	24630 X	20557	-0-	-4073	-0-	1259	1	2103	9	Y	1590	1592	0	56
05	25327 X	21689	-0-	-3638	-0-	1405	1	17547	2	Y	1620	1618	0	58
06	23310 X	22829	-0-	-481	-0-	1432	1	1749	9	Y	1660	1651	0	67
07	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	1460	1	18500	2	Y	1600	1580	0	87
*08	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	1357	1	1782	9	Y	1358	1378	0	67

REDWOOD		WELL #: 401DH		RRCID -> 285127		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650				Y	-0-			281
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650				Y	-0-			281
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650				Y	-0-			281
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650				Y	-0-			281
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650				Y	-0-			281
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	316650				Y	-0-			281

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 8889 - 13254				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	10075 X	6998	-0-	-3077	-0-	20	1	6411	2	Y	515	523	1	75
						567	9							
04	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	33	1	11871	2	Y	639	622	1	92
						703	9							
05	8804 X	6658	-0-	-2146	-0-	28	1	5993	2	Y	328	368	1	52
						276	4	361	9					
06	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	35	1	10677	2	Y	582	565	1	69
						85	4	640	9					
07	13020 X	11976	-0-	-1044	-0-	32	1	11376	2	Y	516	517	1	68
						568	9							
*08	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	18	1	10647	2	Y	452	461	1	59
						497	9							

LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10578 - 14892				
03	23188 X	21564	-0-	-1624	-0-	1345	1	16867	2	Y	3034	3030	0	77
						15	4	3337	9					
04	22440 X	21367	-0-	-1073	-0-	1352	1	16992	2	Y	2743	2762	0	58
						6	4	3017	9					
05	23188 X	21861	-0-	-1327	-0-	1335	1	17625	2	Y	2635	2634	0	59
						2	4	2899	9					
06	22170 X	20109	-0-	-2061	-0-	1262	1	16120	2	Y	2463	2457	0	65
						18	4	2709	9					
07	22072 X	19151	-0-	-2921	-0-	1218	1	15468	2	Y	2220	2230	0	55
						23	4	2442	9					
*08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	715	1	601	2	Y	25	79	0	1
						9	4	28	9					

BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10494 - 14757				
03	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	1419	1	15970	2	Y	2603	2641	0	80
						9	4	2863	9					
04	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1249	1	14710	2	Y	2369	2366	0	83
						2	4	2606	9					
05	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	1303	1	15702	2	Y	2344	2344	0	83
						2	4	2578	9					
06	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	1266	1	15261	2	Y	2191	2186	0	88
						5	4	2410	9					
07	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	1312	1	15437	2	Y	2095	2069	0	114
						30	4	2305	9					
*08	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	1267	1	12737	2	Y	1699	1729	0	84
						9	4	1869	9					

SYCAMORE UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 285163		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9653 - 16836				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	119	1	8069	2	Y	497	506	1	90
						547	9							
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	124	1	9205	2	Y	612	597	1	105
						673	9							
05	9827 X	7814	-0-	-2013	-0-	100	1	6379	2	Y	332	367	1	70
						970	4	365	9					
06	9510 X	7526	-0-	-1984	-0-	110	1	6815	2	Y	307	323	1	54
						263	4	338	9					
07	10323 X	9581	-0-	-742	-0-	79	1	8962	2	Y	491	463	1	82
						540	9							
*08	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	64	1	10328	2	Y	629	612	1	99
						692	9							

LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310				
03	38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-					Y	-0-			-0-
04	37050 X	-0-	-0-	-37050	-0-					Y	-0-			-0-
05	31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180				
03	38843 X	33517	-0-	-5326	-0-	1427	1	29644	2	Y	2211	2210	0	46
						14	4	2432	9					
04	37410 X	31426	-0-	-5984	-0-	1221	1	27950	2	Y	2044	2053	0	37
						7	4	2248	9					
05	36518 X	29880	-0-	-6638	-0-	1222	1	26719	2	Y	1753	1747	0	43
						11	4	1928	9					
06	34170 X	25932	-0-	-8238	-0-	1199	1	23162	2	Y	1415	1423	0	35
						14	4	1557	9					
07	34379 X	24531	-0-	-9848	-0-	1188	1	21830	2	Y	1360	1360	0	35
						17	4	1496	9					
*08	29282 X	29282	-0-	-0-	-0-	1376	1	26201	2	Y	1537	1521	0	51
						14	4	1691	9					

BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10500 - 14980				
03	33108 X	30679	-0-	-2429	-0-	1493	1	24896	2	Y	3886	3883	0	80
						15	4	4275	9					
04	32040 X	26557	-0-	-5483	-0-	1301	1	21506	2	Y	3403	3422	0	61
						7	4	3743	9					
05	33108 X	26290	-0-	-6818	-0-	1377	1	21473	2	Y	3115	3099	0	77
						13	4	3427	9					
06	32040 X	25713	-0-	-6327	-0-	1380	1	21115	2	Y	2911	2916	0	72
						16	4	3202	9					
07	29346 X	26446	-0-	-2900	-0-	1426	1	21654	2	Y	3041	3036	0	77
						21	4	3345	9					
*08	27759 X	27759	-0-	-0-	-0-	1501	1	23055	2	Y	2898	2879	0	96
						15	4	3188	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10500 - 14906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	21266 X	17755	-0-	-3511	-0-	1276	1 14437	2 2034	2 9	Y	1849	1876	0		57
04	20580 X	17079	-0-	-3501	-0-	1162	1 13962	2 1953	2 9	Y	1775	1770	0		62
05	19654 X	18869	-0-	-785	-0-	1401	1 15469	2 1997	2 9	Y	1815	1812	0		65
06	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	1418	1 16161	2 1994	2 9	Y	1813	1805	0		73
07	21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	1492	1 17897	2 2005	2 9	Y	1823	1797	0		99
*08	19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	1454	1 16628	2 1871	2 9	Y	1701	1716	0		84
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10500 - 14955					
03	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	1538	1 26867	2 4652	2 9	Y	4229	4287	0		129
04	33673 X	33673	-0-	-0-	-0-	1612	1 27735	2 4324	2 9	Y	3931	3922	0		138
05	33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	1603	1 28042	2 4340	2 9	Y	3945	3943	0		140
06	32559 X	32559	-0-	-0-	-0-	1539	1 26997	2 4017	2 9	Y	3652	3645	0		147
07	32487 X	32487	-0-	-0-	-0-	1527	1 27005	2 3920	2 9	Y	3564	3517	0		194
*08	31156 X	31156	-0-	-0-	-0-	1433	1 25808	2 3905	2 9	Y	3550	3568	0		176
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313		PERF.10490 - 14922					
03	29140 X	25232	-0-	-3908	-0-	1339	1 21236	2 2649	2 9	Y	2408	2447	0		74
04	28200 X	22610	-0-	-5590	-0-	1225	1 19059	2 2324	2 9	Y	2113	2113	0		74
05	29140 X	22571	-0-	-6569	-0-	1201	1 19160	2 2208	2 9	Y	2007	2010	0		71
06	27510 X	21470	-0-	-6040	-0-	1149	1 18272	2 2045	2 9	Y	1859	1855	0		75
07	26133 X	21631	-0-	-4502	-0-	1169	1 18376	2 2059	2 9	Y	1872	1845	0		102
*08	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	1176	1 18402	2 2130	2 9	Y	1936	1942	0		96
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10790 - 15186					
03	40176 X	-0-	-0-	-40176	-0-					Y	-0-				-0-
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31434 X	27488	-0-	-3946	-0-	1449	1	24171	2	Y	1690	1683	0			87
						9	4	1859	9							
04	30420 X	25680	-0-	-4740	-0-	1204	1	22496	2	Y	1800	1831	0			56
						1980	9									
05	30721 X	26795	-0-	-3926	-0-	1217	1	23887	2	Y	1537	1519	0			74
						1691	9									
06	28980 X	25159	-0-	-3821	-0-	1162	1	22466	2	Y	1391	1398	0			67
						1	4	1530	9							
07	28644 X	26254	-0-	-2390	-0-	1215	1	23371	2	Y	1389	1385	0			71
						140	4	1528	9							
*08	26111 X	26111	-0-	-0-	-0-	1326	1	23154	2	Y	1331	1338	0			64
						167	4	1464	9							
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120						
03	29419 X	25648	-0-	-3771	-0-	1352	1	21029	2	Y	2963	2945	0			153
						8	4	3259	9							
04	28470 X	24048	-0-	-4422	-0-	1159	1	19891	2	Y	2725	2793	0			85
						2998	9									
05	28892 X	25756	-0-	-3136	-0-	1190	1	21656	2	Y	2645	2603	0			127
						2910	9									
06	26940 X	24311	-0-	-2629	-0-	1162	1	20372	2	Y	2524	2530	0			121
						1	4	2776	9							
07	26412 X	25303	-0-	-1109	-0-	1239	1	21174	2	Y	2497	2490	0			128
						143	4	2747	9							
*08	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1217	1	19718	2	Y	2206	2227	0			107
						153	4	2427	9							
MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013						
03	13485 X	11633	-0-	-1852	-0-	410	1	9932	2	N	1174	1129	1			542
						1291	9									
04	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	240	1	14992	2	N	1162	1427	1			277
						1278	9									
05	11501 X	9036	-0-	-2465	-0-	8336	2	700	9	N	636	668	1			245
06	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	43	1	11018	2	N	958	913	1			290
						1054	9									
07	17050 X	11958	-0-	-5092	-0-	94	1	10750	2	N	1013	893	1			410
						1114	9									
08	17050 X	10348	-0-	-6702	-0-	31	1	9343	2	N	885	940	1			355
						974	9									
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219						
03	31744 X	24445	-0-	-7299	-0-	1276	1	21630	2	Y	1392	1414	0			43
						8	4	1531	9							
04	30720 X	24400	-0-	-6320	-0-	1123	1	21824	2	Y	1319	1316	0			46
						2	4	1451	9							
05	30256 X	23786	-0-	-6470	-0-	1221	1	21116	2	Y	1315	1314	0			47
						2	4	1447	9							
06	29280 X	18857	-0-	-10423	-0-	1116	1	16647	2	Y	991	998	0			40
						4	4	1090	9							
07	27807 X	19952	-0-	-7855	-0-	1250	1	17455	2	Y	1108	1088	0			60
						28	4	1219	9							
*08	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	1296	1	18432	2	Y	1202	1202	0			60
						9	4	1322	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10729 - 15058					
03	19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	1220 1 13 4	15677 2 2858 9	Y	2598	2594 0		66
04	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	1132 1 5 4	15047 2 2801 9	Y	2546	2558 0		54
05	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	1089 1 2 4	14916 2 2717 9	Y	2470	2469 0		55
06	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	1061 1 15 4	14004 2 2496 9	Y	2269	2264 0		60
07	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1081 1 20 4	14847 2 2511 9	Y	2283	2287 0		56
*08	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	1181 1 15 4	14438 2 2246 9	Y	2042	2010 0		88
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10385	PERF.10590 - 14844					
03	21808 X	21808	-0-	-0-	-0-	1363 1 15 4	17579 2 2851 9	Y	2592	2590 0		66
04	21727 X	21727	-0-	-0-	-0-	1237 1 5 4	17836 2 2649 9	Y	2408	2423 0		51
05	23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	1248 1 2 4	19152 2 2658 9	Y	2416	2413 0		54
06	21246 X	21246	-0-	-0-	-0-	1205 1 17 4	17706 2 2318 9	Y	2107	2106 0		55
07	22672 X	22672	-0-	-0-	-0-	1234 1 23 4	18982 2 2433 9	Y	2212	2213 0		54
*08	20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	1260 1 16 4	17647 2 1965 9	Y	1786	1763 0		77
		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662	COMPL. DATE 12/16/2017	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11139 - 15539					
03	34379 X	30285	-0-	-4094	-0-	1445 1 9 4	26206 2 2625 9	Y	2386	2374 0		123
04	33270 X	27893	-0-	-5377	-0-	1216 1 2394 9	24283 2 23927 2	Y	2176	2231 0		68
05	32736 X	27507	-0-	-5229	-0-	1361 1 2219 9	23927 2 22279 2	Y	2017	1988 0		97
06	30870 X	25824	-0-	-5046	-0-	1401 1 1 4	22279 2 2143 9	Y	1948	1951 0		94
07	31310 X	18435	-0-	-12875	-0-	1286 1 149 4	15504 2 1496 9	Y	1360	1384 0		70
*08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	812 1 14 9	102 4	Y	13	82 0		1
		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11055 - 15356					
03	29760 X	25849	-0-	-3911	-0-	1324 1 8 4	22472 2 2045 9	Y	1859	1849 0		96
04	28440 X	23094	-0-	-5346	-0-	1109 1 1764 9	20221 2	Y	1604	1650 0		50
05	28210 X	24327	-0-	-3883	-0-	1117 1 1788 9	21422 2	Y	1625	1597 0		78
06	26490 X	22204	-0-	-4286	-0-	1041 1 1 4	19499 2 1663 9	Y	1512	1517 0		73
07	26288 X	19697	-0-	-6591	-0-	1177 1 136 4	16932 2 1452 9	Y	1320	1325 0		68
*08	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	933 1 117 4	7973 2 715 9	Y	650	687 0		31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

03	33604 X	30780	-0-	-2824	-0-	1409	1	25906	2	Y	3143	3124	0			162
							8		4							
							3160		9							
04	32520 X	28013	-0-	-4507	-0-	1190	1	23663	2	Y	2873	2945	0			90
							1298		1							
05	32860 X	27664	-0-	-5196	-0-	3160	1	23433	2	Y	2666	2628	0			128
							2933		9							
06	31470 X	25931	-0-	-5539	-0-	1320	1	21810	2	Y	2545	2551	0			122
							1		4							
07	30544 X	22503	-0-	-8041	-0-	1384	1	18670	2	Y	2081	2096	0			107
							160		4							
*08	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	1428	1	18369	2	Y	2248	2246	0			109
							179		4							
								2473	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

03	21576 X	19921	-0-	-1655	-0-	914	1	16729	2	Y	2066	2055	0			107
							5		4							
							762		1							
04	20130 X	17809	-0-	-2321	-0-	2011	1	15036	2	Y	1828	1878	0			57
							2011		9							
05	20801 X	19274	-0-	-1527	-0-	791	1	16481	2	Y	1820	1790	0			87
							2002		9							
06	20130 X	18282	-0-	-1848	-0-	761	1	15646	2	Y	1704	1709	0			82
							1		4							
07	19722 X	19096	-0-	-626	-0-	797	1	16318	2	Y	1717	1711	0			88
							92		4							
*08	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	794	1	15695	2	Y	1664	1672	0			80
							100		4							
								1830	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

03	45291 X	36298	-0-	-8993	-0-	1979	1	31447	2	Y	2591	2585	0			66
							22		4							
							1580		1							
04	43830 X	35257	-0-	-8573	-0-	6	1	31099	2	Y	2338	2355	0			49
							6		4							
05	42160 X	34655	-0-	-7505	-0-	1533	1	30670	2	Y	2226	2225	0			50
							3		4							
06	40110 X	38636	-0-	-1474	-0-	1607	1	34650	2	Y	2142	2136	0			56
							23		4							
07	38037 X	25702	-0-	-12335	-0-	1276	1	22697	2	Y	1550	1568	0			38
							24		4							
*08	680 X	680	-0-	-0-	-0-	618	1	1705	9	Y	49	85	0			2
							54		9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	31341 X	28305	-0-	-3036	-0-	1458	1	24222	2	Y	2378	2364	0		123
								9	4			2616	9		
04	28680 X	25339	-0-	-3341	-0-	1239	1	21784	2	Y	2105	2162	0		66
								2316	9						
05	29202 X	24678	-0-	-4524	-0-	1177	1	21326	2	Y	1977	1948	0		95
								2175	9						
06	28260 X	22546	-0-	-5714	-0-	1099	1	19403	2	Y	1857	1863	0		89
								1	4			2043	9		
07	28587 X	23373	-0-	-5214	-0-	1143	1	20031	2	Y	1879	1872	0		96
								132	4			2067	9		
*08	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	1139	1	19264	2	Y	1819	1827	0		88
								143	4			2001	9		
BULL RUN				WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169			
03	35185 X	30508	-0-	-4677	-0-	1511	1	26845	2	Y	1948	1977	0		60
								9	4			2143	9		
04	30090 X	29573	-0-	-517	-0-	1302	1	26224	2	Y	1859	1854	0		65
								2	4			2045	9		
05	33046 X	27887	-0-	-5159	-0-	1424	1	24448	2	Y	1830	1830	0		65
								2	4			2013	9		
06	31980 X	26972	-0-	-5008	-0-	1434	1	23619	2	Y	1739	1734	0		70
								6	4			1913	9		
07	33046 X	27271	-0-	-5775	-0-	1463	1	23918	2	Y	1688	1666	0		92
								33	4			1857	9		
*08	26538 X	26538	-0-	-0-	-0-	1452	1	23237	2	Y	1672	1681	0		83
								10	4			1839	9		
BULL RUN				WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883			
03	29977 X	22832	-0-	-7145	-0-	1251	1	19550	2	Y	1839	1870	0		56
								8	4			2023	9		
04	28500 X	22411	-0-	-6089	-0-	1141	1	19324	2	Y	1767	1761	0		62
								2	4			1944	9		
05	27559 X	22159	-0-	-5400	-0-	1309	1	18987	2	Y	1692	1694	0		60
								2	4			1861	9		
06	26670 X	21562	-0-	-5108	-0-	1287	1	18492	2	Y	1616	1611	0		65
								5	4			1778	9		
07	24645 X	21692	-0-	-2953	-0-	1296	1	18634	2	Y	1575	1554	0		86
								29	4			1733	9		
*08	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	1303	1	18612	2	Y	1611	1617	0		80
								9	4			1772	9		
BURNSIDE				WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104			
03	42439 X	33161	-0-	-9278	-0-	1577	1	29372	2	Y	1997	1997	0		41
								15	4			2197	9		
04	40410 X	31120	-0-	-9290	-0-	1409	1	27649	2	Y	1867	1874	0		34
								8	4			2054	9		
05	39897 X	27474	-0-	-12423	-0-	1295	1	24522	2	Y	1495	1492	0		37
								12	4			1645	9		
06	32790 X	72	-0-	-32718	-0-	69	1	1	4	Y	2	39	0		-0-
								2	9						
07	33883 X	-0-	-0-	-33883	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	1418	1	23213	2	Y	3288	3271	0			170
						8	4	3617	9							
04	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	1222	1	21393	2	Y	2976	3053	0			93
						3274	9									
05	25978 X	23362	-0-	-2616	-0-	1085	1	19063	2	Y	2922	2875	0			140
						3214	9									
06	25140 X	22849	-0-	-2291	-0-	1071	1	18733	2	Y	2767	2774	0			133
						1	4	3044	9							
07	25978 X	22266	-0-	-3712	-0-	1057	1	17927	2	Y	2873	2859	0			147
						122	4	3160	9							
*08	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1090	1	18111	2	Y	2805	2816	0			136
						137	4	3086	9							

BURNSIDE				WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302				
03	49879 X	43350	-0-	-6529	-0-	1683	1	38636	2	Y	2741	2740	0			57
						16	4	3015	9							
04	46860 X	38952	-0-	-7908	-0-	1456	1	34804	2	Y	2440	2453	0			44
						8	4	2684	9							
05	46035 X	38813	-0-	-7222	-0-	1318	1	34989	2	Y	2267	2255	0			56
						12	4	2494	9							
06	43020 X	35339	-0-	-7681	-0-	1222	1	32010	2	Y	1903	1912	0			47
						14	4	2093	9							
07	43338 X	35562	-0-	-7776	-0-	1260	1	32117	2	Y	1970	1967	0			50
						18	4	2167	9							
*08	29013 X	29013	-0-	-0-	-0-	1457	1	26307	2	Y	1122	1135	0			37
						15	4	1234	9							

BURNSIDE				WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15702				
03	104625 X	81566	-0-	-23059	-0-	3273	1	74808	2	Y	3139	3138	0			65
						32	4	3453	9							
04	98190 X	82899	-0-	-15291	-0-	3011	1	76389	2	Y	3165	3173	0			57
						17	4	3482	9							
05	97991 X	85537	-0-	-12454	-0-	2984	1	79227	2	Y	2999	2982	0			74
						27	4	3299	9							
06	93600 X	75027	-0-	-18573	-0-	2663	1	69757	2	Y	2343	2359	0			58
						30	4	2577	9							
07	91419 X	80772	-0-	-10647	-0-	2832	1	74992	2	Y	2643	2634	0			67
						41	4	2907	9							
*08	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	642	1	6967	2	Y	329	385	0			11
						6	4	362	9							

BURNSIDE				WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054				
03	32395 X	28040	-0-	-4355	-0-	1420	1	23229	2	Y	3070	3071	0			63
						14	4	3377	9							
04	31350 X	26534	-0-	-4816	-0-	1228	1	22121	2	Y	2889	2900	0			52
						7	4	3178	9							
05	32395 X	26811	-0-	-5584	-0-	1349	1	22479	2	Y	2701	2686	0			67
						12	4	2971	9							
06	30540 X	21459	-0-	-9081	-0-	1417	1	17840	2	Y	1987	2005	0			49
						16	4	2186	9							
07	28453 X	24229	-0-	-4224	-0-	1603	1	19891	2	Y	2465	2451	0			63
						23	4	2712	9							
*08	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	1798	1	24280	2	Y	2609	2585	0			87
						18	4	2870	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10733 - 15264					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	30814 X	24555	-0-	-6259	-0-	1476	1	19494	2	Y	3251	3227	0		168
						9	4	3576	9						
04	28200 X	19856	-0-	-8344	-0-	1161	1	15888	2	Y	2552	2640	0		80
						2807	9								
05	27404 X	22626	-0-	-4778	-0-	1243	1	18246	2	Y	2852	2795	0		137
						3137	9								
06	26520 X	17100	-0-	-9420	-0-	1154	1	13543	2	Y	2184	2216	0		105
						1	4	2402	9						
07	25141 X	20492	-0-	-4649	-0-	1436	1	16117	2	Y	2521	2497	0		129
						166	4	2773	9						
*08	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1465	1	16249	2	Y	2486	2495	0		120
						184	4	2735	9						
BURNSIDE				WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 11197		PERF.11368 - 15826			
03	55149 X	37663	-0-	-17486	-0-	1577	1	35050	2	Y	928	932	0		19
						15	4	1021	9						
04	50970 X	39278	-0-	-11692	-0-	1646	1	36520	2	Y	1003	1004	0		18
						9	4	1103	9						
05	48205 X	40257	-0-	-7948	-0-	1620	1	37644	2	Y	889	885	0		22
						15	4	978	9						
06	43230 X	36490	-0-	-6740	-0-	1476	1	34140	2	Y	779	782	0		19
						17	4	857	9						
07	43648 X	33996	-0-	-9652	-0-	1384	1	31796	2	Y	724	725	0		18
						20	4	796	9						
*08	20053 X	20053	-0-	-0-	-0-	1187	1	18539	2	Y	286	295	0		9
						12	4	315	9						
NAVAJO				WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF.10080 - 14307			
03	59582 X	37362	-0-	-22220	-0-	336	1	34896	2	N	1936	1898	1		509
						2130	9								
04	57660 X	36231	-0-	-21429	-0-	384	1	33855	2	N	1811	1844	1		476
						1992	9								
05	44268 X	27017	-0-	-17251	-0-	240	1	23210	2	N	1359	1304	1		531
						2072	4	1495	9						
06	38370 X	30255	-0-	-8115	-0-	119	1	28368	2	N	1607	1685	1		453
						1768	9								
07	37448 X	31380	-0-	-6068	-0-	96	1	29681	2	N	1457	1292	1		618
						1603	9								
08	37448 X	27839	-0-	-9609	-0-	66	1	26346	2	N	1297	1470	1		445
						1427	9								
JACKSON				WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10735 - 15064			
03	27590 X	5909	-0-	-21681	-0-	1079	1	3247	2	Y	1146	1151	0		13
						322	4	1261	9						
04	26700 X	8415	-0-	-18285	-0-	1048	1	5602	2	Y	1459	1461	0		11
						160	4	1605	9						
05	27590 X	11982	-0-	-15608	-0-	1143	1	8584	2	Y	2025	2007	0		29
						27	4	2228	9						
06	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	1144	1	8879	2	Y	2188	2175	0		42
						329	4	2407	9						
07	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	1225	1	10670	2	Y	2479	2474	0		47
						90	4	2727	9						
*08	15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	1255	1	11287	2	Y	2520	2530	0		37
						21	4	2772	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 9382 - 13898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	23467 X	22230	-0-	-1237	-0-	60	1	21320	2	Y	773	784	1		124
						850	9								
04	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	62	1	20693	2	Y	717	726	1		115
						789	9								
05	24273 X	17257	-0-	-7016	-0-	63	1	16035	2	Y	494	520	1		89
						616	4	543	9						
06	23490 X	17459	-0-	-6031	-0-	76	1	16483	2	Y	652	653	1		88
						183	4	717	9						
07	24273 X	17124	-0-	-7149	-0-	55	1	16498	2	Y	519	528	1		79
						571	9								
*08	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	41	1	19995	2	Y	591	583	1		87
						650	9								

CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9396 - 13385					
03	0 W	15262	-0-	15262	309802	51	1	14626	2	Y	532	536	1		80
						585	9								
04	0 W	14949	-0-	14949	324751	52	1	14311	2	Y	533	533	1		80
						586	9								
05	0 W	12723	-0-	12723	337474	53	1	11757	2	Y	364	384	1		60
						513	4	400	9						
06	0 W	14890	-0-	14890	352364	51	1	14197	2	Y	473	474	1		59
						122	4	520	9						
07	0 W	15452	-0-	15452	367816	45	1	14920	2	Y	443	441	1		61
						487	9								
08	0 W	16168	-0-	16168	383984	28	1	15677	2	Y	421	424	1		58
						463	9								

JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10755 - 15159					
03	0 W	23854	-0-	23854	779815	1311	1	17850	2	Y	3911	3946	0		46
						391	4	4302	9						
04	0 W	24814	-0-	24814	804629	1221	1	19027	2	Y	3982	3999	0		29
						186	4	4380	9						
05	0 W	25612	-0-	25612	830241	1220	1	19950	2	Y	4012	3983	0		58
						29	4	4413	9						
06	0 W	23373	-0-	23373	853614	1232	1	17664	2	Y	3748	3735	0		71
						354	4	4123	9						
07	0 W	23189	-0-	23189	876803	1293	1	17775	2	Y	3660	3661	0		70
						95	4	4026	9						
08	0 W	23572	-0-	23572	900375	1394	1	18143	2	Y	3646	3662	0		54
						24	4	4011	9						

JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 10840		PERF.11013 - 15361					
03	0 W	25608	-0-	25608	1211678	1606	1	20496	2	Y	2752	2748	0		32
						479	4	3027	9						
04	0 W	32082	-0-	32082	1243760	1582	1	26711	2	Y	3225	3234	0		23
						241	4	3548	9						
05	0 W	37523	-0-	37523	1281283	1648	1	31767	2	Y	3699	3669	0		53
						39	4	4069	9						
06	0 W	42488	-0-	42488	1323771	1685	1	35817	2	Y	4093	4068	0		78
						484	4	4502	9						
07	0 W	41188	-0-	41188	1364959	1620	1	35109	2	Y	3945	3948	0		75
						119	4	4340	9						
08	0 W	40363	-0-	40363	1405322	1598	1	34604	2	Y	3758	3777	0		56
						27	4	4134	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 10807		PERF.10970 - 15442		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	14015	-0-	14015	1089122	1336 1 398 4	10701 2 1580 9	Y	1436	1438	0	17
04	0 W	17693	-0-	17693	1106815	1326 1 202 4	14192 2 1973 9	Y	1794	1798	0	13
05	0 W	23685	-0-	23685	1130500	1469 1 35 4	19665 2 2516 9	Y	2287	2267	0	33
06	0 W	26917	-0-	26917	1157417	1458 1 419 4	22287 2 2753 9	Y	2503	2488	0	48
07	0 W	31285	-0-	31285	1188702	1592 1 117 4	26522 2 3054 9	Y	2776	2771	0	53
08	0 W	32690	-0-	32690	1221392	1664 1 28 4	27907 2 3091 9	Y	2810	2821	0	42

MONT BLANC		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9162 - 13898		
03	17608 X	10729	-0-	-6879	-0-	10 1 2527 9	8192 2	Y	2297	2292	1	141
04	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	15 1 2530 9	14404 2	Y	2300	2264	1	177
05	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	17 1 20 4	12772 2 1786 9	Y	1624	1658	1	143
06	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	21 1 2256 9	13176 2	Y	2051	1968	1	226
07	17515 X	14995	-0-	-2520	-0-	21 1 2041 9	12933 2	Y	1855	1834	1	247
*08	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	21 1 1959 9	11949 2	Y	1781	1801	1	227

CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457		
03	0 W	31399	-0-	31399	564860	79 1 638 9	30682 2	Y	580	583	1	92
04	0 W	1540	-0-	1540	566400	4 1 45 9	1491 2	Y	41	118	1	15
05	0 W	17595	-0-	17595	583995	61 1 597 4	16372 2 565 9	Y	514	441	1	88
06	0 W	26683	-0-	26683	610678	72 1 173 4	25622 2 816 9	Y	742	735	1	95
07	0 W	27754	-0-	27754	638432	67 1 803 9	26884 2	Y	730	722	1	103
08	0 W	28480	-0-	28480	666912	41 1 714 9	27725 2	Y	649	660	1	92

LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270		
03	0 W	9862	-0-	9862	503920	9423 2	439 9	Y	399	401	1	105
04	0 W	16348	-0-	16348	520268	15838 2	510 9	Y	464	462	1	107
05	0 W	11067	-0-	11067	531335	10780 2	287 9	Y	261	265	1	103
06	0 W	12920	-0-	12920	544255	12384 2	536 9	Y	487	461	1	129
07	0 W	12853	-0-	12853	557108	12526 2	327 9	Y	297	309	1	117
08	0 W	13247	-0-	13247	570355	12720 2	527 9	Y	479	462	1	134

SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
CYPRESS STATE			WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878 - 14269		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		23131 X	23131	-0-	-0-	-0-	93 1	21758 2	Y	1164	1167 1		171
							1280 9						
04		22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	92 1	21209 2	Y	1135	1140 1		166
							1249 9						
05		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	71 1	13637 2	Y	774	816 1		124
							694 4	851 9					
06		19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	80 1	17652 2	Y	1008	1010 1		122
							193 4	1109 9					
07		18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	64 1	17909 2	Y	857	864 1		115
							943 9						
*08		18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	38 1	17348 2	Y	887	884 1		118
							976 9						

BURNSIDE			WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306		PERF.10549 - 14902		
03		34007 X	29859	-0-	-4148	-0-	1600 1	24598 2	Y	3314	3312 0		68
							16 4	3645 9					
04		32910 X	27529	-0-	-5381	-0-	1267 1	23055 2	Y	2909	2925 0		52
							7 4	3200 9					
05		31403 X	25571	-0-	-5832	-0-	1321 1	21574 2	Y	2422	2414 0		60
							12 4	2664 9					
06		29910 X	18550	-0-	-11360	-0-	1287 1	15403 2	Y	1677	1696 0		41
							15 4	1845 9					
07		30194 X	21899	-0-	-8295	-0-	1473 1	18047 2	Y	2143	2130 0		54
							22 4	2357 9					
*08		27062 X	27062	-0-	-0-	-0-	1693 1	23012 2	Y	2127	2110 0		71
							17 4	2340 9					

ASH UNIT			WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9287 - 16453		
*01		88784 X	65018	-0-	-23766	-0-	204 1	63928 2	N	716	437 1		617
							98 4	788 9					
02		79257 X	58290	-0-	-20967	-0-	57542 2	748 9	N	680	566 1		731
03		73594 X	59403	-0-	-14191	-0-	58704 2	699 9	N	635	753 1		613
04		65190 X	56921	-0-	-8269	-0-	56275 2	646 9	N	587	559 1		641
05		65255 X	44235	-0-	-21020	-0-	43421 2	400 4	N	376	565 1		452
							414 9						
06		63150 X	57279	-0-	-5871	-0-	56787 2	492 9	N	447	542 1		357
07		62310 X	58032	-0-	-4278	-0-	57531 2	501 9	N	455	343 1		469
08		59396 X	55976	-0-	-3420	-0-	55460 2	516 9	N	469	544 1		394

LEE			WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10431		PERF.10615 - 15090		
03		35278 X	30158	-0-	-5120	-0-	1364 1	24722 2	Y	3688	3680 0		94
							15 4	4057 9					
04		34140 X	26978	-0-	-7162	-0-	1110 1	22178 2	Y	3350	3373 0		71
							5 4	3685 9					
05		35278 X	26462	-0-	-8816	-0-	1096 1	21766 2	Y	3271	3269 0		73
							2 4	3598 9					
06		33930 X	24276	-0-	-9654	-0-	995 1	20076 2	Y	2901	2898 0		76
							14 4	3191 9					
07		30760 X	24323	-0-	-6437	-0-	1000 1	20181 2	Y	2839	2845 0		70
							19 4	3123 9					
*08		23509 X	23509	-0-	-0-	-0-	983 1	19707 2	Y	2551	2511 0		110
							13 4	2806 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10886 - 15232						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	60326 X	48394	-0-	-11932	-0-	1848	1 42421	2 4107	9	Y	3734	3733	0			77
04	58380 X	46686	-0-	-11694	-0-	1866	1 41380	2 3429	9	Y	3117	3138	0			56
05	58218 X	46958	-0-	-11260	-0-	1649	1 42391	2 2903	9	Y	2639	2630	0			65
06	52710 X	43155	-0-	-9555	-0-	1492	1 39069	2 2577	9	Y	2343	2350	0			58
07	52154 X	42324	-0-	-9830	-0-	1450	1 38394	2 2459	9	Y	2235	2236	0			57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	21	4			Y	2188	2172	0			73
BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10353		PERF.10558 - 14866						
03	38750 X	31468	-0-	-7282	-0-	1509	1 25860	2 4084	9	Y	3713	3711	0			77
04	37500 X	31197	-0-	-6303	-0-	1428	1 25942	2 3819	9	Y	3472	3487	0			62
05	37944 X	29561	-0-	-8383	-0-	1518	1 24711	2 3318	9	Y	3016	3004	0			74
06	34860 X	27030	-0-	-7830	-0-	1437	1 22615	2 2962	9	Y	2693	2701	0			66
07	33108 X	28455	-0-	-4653	-0-	1537	1 23757	2 3138	9	Y	2853	2847	0			72
*08	30442 X	30442	-0-	-0-	-0-	1664	1 25821	2 2940	9	Y	2673	2656	0			89
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10338		PERF.10501 - 14976						
03	35433 X	31599	-0-	-3834	-0-	1435	1 26279	2 3871	9	Y	3519	3518	0			73
04	34290 X	29893	-0-	-4397	-0-	1314	1 24910	2 3662	9	Y	3329	3342	0			60
05	35433 X	29699	-0-	-5734	-0-	1295	1 25049	2 3343	9	Y	3039	3024	0			75
06	33570 X	27724	-0-	-5846	-0-	1236	1 23353	2 3121	9	Y	2837	2842	0			70
07	32049 X	27099	-0-	-4950	-0-	1224	1 22780	2 3077	9	Y	2797	2796	0			71
*08	28452 X	28452	-0-	-0-	-0-	1297	1 24180	2 2962	9	Y	2693	2675	0			89
BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10785 - 15260						
03	46872 X	37215	-0-	-9657	-0-	1425	1 32711	2 3065	9	Y	2786	2785	0			58
04	44670 X	33910	-0-	-10760	-0-	1204	1 29971	2 2728	9	Y	2480	2493	0			45
05	43090 X	33096	-0-	-9994	-0-	1127	1 29536	2 2423	9	Y	2203	2194	0			54
06	39840 X	31079	-0-	-8761	-0-	1361	1 27446	2 2257	9	Y	2052	2055	0			51
07	38874 X	29446	-0-	-9428	-0-	1347	1 25997	2 2082	9	Y	1893	1896	0			48
*08	32244 X	32244	-0-	-0-	-0-	1472	1 28698	2 2059	9	Y	1872	1858	0			62

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION CHINOOK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	9157	-0-	9157	110193	61	1	8737	2	Y	326	300	1		89
						359	9								
04	0 W	9302	-0-	9302	119495	49	1	8813	2	Y	400	403	1		86
						440	9								
05	0 W	4997	-0-	4997	124492	24	1	4624	2	Y	265	320	1		31
						57	4	292	9						
06	0 W	8313	-0-	8313	132805	34	1	7839	2	Y	388	358	1		61
						13	4	427	9						
07	0 W	8585	-0-	8585	141390	35	1	8191	2	Y	326	346	1		41
						359	9								
08	0 W	6453	-0-	6453	147843	31	1	6090	2	Y	302	288	1		55
						332	9								
LEE				WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427			
03	62775 X	44583	-0-	-18192	-0-	1679	1	38863	2	Y	3657	3655	0		93
						18	4	4023	9						
04	59160 X	40992	-0-	-18168	-0-	1416	1	36159	2	Y	3101	3128	0		66
						6	4	3411	9						
05	55707 X	40745	-0-	-14962	-0-	1358	1	36166	2	Y	2925	2926	0		65
						3	4	3218	9						
06	49140 X	36251	-0-	-12889	-0-	1347	1	32054	2	Y	2574	2571	0		68
						19	4	2831	9						
07	45756 X	37443	-0-	-8313	-0-	1420	1	33146	2	Y	2591	2595	0		64
						27	4	2850	9						
*08	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	1415	1	32484	2	Y	2398	2359	0		103
						18	4	2638	9						
JACKSON				WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366			
03	0 W	36727	-0-	36727	437498	1465	1	29115	2	Y	5191	5161	0		61
						437	4	5710	9						
04	0 W	38472	-0-	38472	475970	1387	1	30771	2	Y	5548	5569	0		40
						211	4	6103	9						
05	0 W	38294	-0-	38294	514264	1338	1	30863	2	Y	5510	5471	0		79
						32	4	6061	9						
06	0 W	34057	-0-	34057	548321	1290	1	27033	2	Y	4875	4861	0		93
						371	4	5363	9						
07	0 W	33397	-0-	33397	581718	1364	1	26806	2	Y	4661	4665	0		89
						100	4	5127	9						
08	0 W	31245	-0-	31245	612963	1320	1	25284	2	Y	4198	4225	0		62
						23	4	4618	9						
JACKSON				WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281			
03	14B2 EXT	99005	-0-	99005	170445	3355	1	77327	2	Y	15747	15738	0		185
						1001	4	17322	9						
04	14B2 EXT	79558	-0-	79558	250003	2482	1	63170	2	Y	12298	12394	0		89
						378	4	13528	9						
05	14B2 EXT	69830	-0-	69830	319833	2101	1	55791	2	Y	10807	10741	0		155
						50	4	11888	9						
06	14B2 EXT	59276	-0-	59276	379109	1828	1	47831	2	Y	8265	8262	0		158
						525	4	9092	9						
07	14B2 EXT	58396	-0-	58396	437505	2118	1	46868	2	Y	8413	8411	0		160
						156	4	9254	9						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	437505					Y	NO RPT				160

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 411AH			RRCID -> 287130	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10719	- 15237							
03		64232 X	27722	-0-	-36510	-0-	1479	1	21497	2	Y	4300	4279	0		109
							16	4	4730	9						
04		51990 X	26711	-0-	-25279	-0-	1297	1	20810	2	Y	4181	4202	0		88
							5	4	4599	9						
05		44764 X	25560	-0-	-19204	-0-	1220	1	20013	2	Y	3932	3932	0		88
							2	4	4325	9						
06		26820 X	22075	-0-	-4745	-0-	1155	1	17278	2	Y	3296	3297	0		87
							16	4	3626	9						
07		27714 X	24229	-0-	-3485	-0-	1125	1	19126	2	Y	3597	3596	0		88
							21	4	3957	9						
*08		23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	1105	1	18452	2	Y	3228	3177	0		139
							14	4	3551	9						

		WELL #: 412BH			RRCID -> 287176	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 10783	PERF.10964	- 15582							
03		124124 X	57108	-0-	-67016	-0-	2395	1	48662	2	Y	5477	5427	0		139
							26	4	6025	9						
04		97260 X	57600	-0-	-39660	-0-	2054	1	49368	2	Y	5609	5629	0		119
							8	4	6170	9						
05		82336 X	55465	-0-	-26871	-0-	1836	1	47792	2	Y	5304	5305	0		118
							3	4	5834	9						
06		55260 X	49047	-0-	-6213	-0-	1699	1	42558	2	Y	4333	4337	0		114
							24	4	4766	9						
07		59520 X	50596	-0-	-8924	-0-	1931	1	43687	2	Y	4493	4497	0		110
							36	4	4942	9						
*08		48083 X	48083	-0-	-0-	-0-	1929	1	41595	2	Y	4122	4055	0		177
							25	4	4534	9						

		WELL #: 403AH			RRCID -> 287186	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH 9242	PERF. 9425	- 13922							
03		15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	67	1	15148	2	Y	643	667	1		105
							707	9								
04		15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	75	1	14575	2	Y	679	675	1		109
							747	9								
05		20460 X	11229	-0-	-9231	-0-	64	1	10078	2	Y	422	453	1		78
							623	4	464	9						
06		19800 X	11988	-0-	-7812	-0-	66	1	11148	2	Y	559	559	1		78
							159	4	615	9						
07		20460 X	12823	-0-	-7637	-0-	56	1	12150	2	Y	561	554	1		85
							617	9								
*08		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	36	1	13469	2	Y	522	529	1		78
							574	9								

		WELL #: 402CH			RRCID -> 287187	COMPL. DATE 01/04/2019	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10540	- 14892							
03		42997 X	33788	-0-	-9209	-0-	32061	2	1727	9	N	1570	1325	1		462
04		40080 X	32158	-0-	-7922	-0-	30693	2	1465	9	N	1332	1614	1		180
05		38781 X	26084	-0-	-12697	-0-	24282	2	406	4	N	1269	1253	1		196
							1396	9								
06		36780 X	30776	-0-	-6004	-0-	29273	2	1503	9	N	1366	1277	1		285
07		35867 X	30614	-0-	-5253	-0-	29185	2	1429	9	N	1299	1429	1		155
08		33790 X	28733	-0-	-5057	-0-	27426	2	1307	9	N	1188	1082	1		261

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
LEE			WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		34968 X	32883	-0-	-2085	-0-	1283	1	25312	2	Y	5704	5698	0	145
							14	4	6274	9					
04		38370 X	30843	-0-	-7527	-0-	1135	1	24764	2	Y	4490	4540	0	95
							5	4	4939	9					
05		39649 X	28821	-0-	-10828	-0-	1099	1	23203	2	Y	4106	4109	0	92
							2	4	4517	9					
06		38370 X	28199	-0-	-10171	-0-	1103	1	22864	2	Y	3833	3824	0	101
							16	4	4216	9					
07		35588 X	27710	-0-	-7878	-0-	1083	1	22557	2	Y	3682	3693	0	90
							20	4	4050	9					
*08		27011 X	27011	-0-	-0-	-0-	1064	1	22058	2	Y	3523	3462	0	151
							14	4	3875	9					
CYPRESS STATE			WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030				
03		23614 X	23614	-0-	-0-	-0-	65	1	21995	2	Y	1413	1423	1	211
							1554	9							
04		22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	65	1	20508	2	Y	1386	1391	1	206
							1525	9							
05		26660 X	18077	-0-	-8583	-0-	70	1	16249	2	Y	980	1026	1	160
							680	4	1078	9					
06		25800 X	20282	-0-	-5518	-0-	61	1	18591	2	Y	1348	1342	1	166
							147	4	1483	9					
07		26660 X	20842	-0-	-5818	-0-	55	1	19466	2	Y	1201	1203	1	164
							1321	9							
*08		22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	35	1	21080	2	Y	1188	1191	1	161
							1307	9							
MEADE			WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088				
03		0 W	39443	-0-	39443	777359	1425	1	31175	2	Y	6213	6244	0	190
							9	4	6834	9					
04		0 W	36052	-0-	36052	813411	1496	1	28525	2	Y	5481	5479	0	192
							2	4	6029	9					
05		0 W	34749	-0-	34749	848160	1417	1	27619	2	Y	5192	5199	0	185
							2	4	5711	9					
06		0 W	32231	-0-	32231	880391	1346	1	25700	2	Y	4709	4704	0	190
							5	4	5180	9					
07		0 W	32192	-0-	32192	912583	1355	1	25841	2	Y	4514	4458	0	246
							31	4	4965	9					
08		0 W	32128	-0-	32128	944711	1495	1	25689	2	Y	4485	4508	0	223
							10	4	4934	9					
MEADE			WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480				
03		0 W	52987	-0-	52987	1025605	2036	1	45573	2	Y	4878	4903	0	149
							12	4	5366	9					
04		0 W	45716	-0-	45716	1071321	1821	1	39274	2	Y	4198	4200	0	147
							3	4	4618	9					
05		0 W	44490	-0-	44490	1115811	1689	1	38353	2	Y	4041	4044	0	144
							3	4	4445	9					
06		0 W	41644	-0-	41644	1157455	1589	1	36033	2	Y	3651	3648	0	147
							6	4	4016	9					
07		0 W	41538	-0-	41538	1198993	1588	1	36084	2	Y	3482	3439	0	190
							36	4	3830	9					
08		0 W	38598	-0-	38598	1237591	1491	1	33538	2	Y	3235	3264	0	161
							10	4	3559	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE

JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID ->	288002	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10546	PERF.11032	- 15392			
03	68293 X	68293	-0-	-0-	-0-	2324	1	53163	2	Y	11012	11010	0	129
04	54307 X	54307	-0-	-0-	-0-	1700	1	42761	2	Y	8715	8781	0	63
05	DELQ PR	49126	-0-	49126	49126	1477	1	39103	2	Y	7737	7689	0	111
06	90323 X	41197	-0-	-49126	-0-	1298	1	32509	2	Y	6379	6368	0	122
*07	40796 X	40144	-0-	-652	-0-	1594	1	31646	2	Y	6170	6174	0	118
08	DLQ G-10	36684	-0-	36684	36684	1574	1	29271	2	Y	5284	5324	0	78

JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID ->	288003	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.10916	- 15635			
02	SHUT IN	112792	-0-	112792	112792	3445	1	90574	2	Y	16441	16200	0	241
*03	262479 X	149687	-0-	-112792	-0-	5342	1	123100	2	Y	17865	17897	0	209
*04	114392 X	114392	-0-	-0-	-0-	3797	1	96642	2	Y	12158	12279	0	88
05	103757 X	101647	-0-	-2110	-0-	3285	1	87230	2	Y	10049	9993	0	144
06	100410 X	84631	-0-	-15779	-0-	2764	1	72310	2	Y	7966	7958	0	152
07	103757 X	79325	-0-	-24432	-0-	2601	1	68752	2	Y	7074	7091	0	135
*08	70088 X	70088	-0-	-0-	-0-	2343	1	61076	2	Y	6026	6072	0	89

JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID ->	288004	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11461	- 15218			
03	166106 X	79221	-0-	-86885	-0-	2683	1	61839	2	Y	12635	12698	0	148
04	81060 X	56755	-0-	-24305	-0-	1775	1	45171	2	Y	8671	8756	0	63
05	83762 X	45582	-0-	-38180	-0-	1513	1	36602	2	Y	6755	6721	0	97
06	81060 X	37145	-0-	-43915	-0-	1358	1	29568	2	Y	5299	5295	0	101
07	83762 X	34730	-0-	-49032	-0-	1317	1	28065	2	Y	4774	4784	0	91
08	DLQ G-10	30955	-0-	30955	30955	1253	1	25174	2	Y	4097	4127	0	61

JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID ->	288005	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	10825	PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823																
03	75361 X	17049	-0-	-58312	-0-	15477	2	1572	9	N	1429	1385	1			102
04	72930 X	19118	-0-	-53812	-0-	17736	2	1382	9	N	1256	1187	1			171
05	24490 X	13617	-0-	-10873	-0-	8120	2	4376	4	N	1019	1099	1			91
06	20340 X	13155	-0-	-7185	-0-	1121	9									
07	19499 X	14430	-0-	-5069	-0-	12095	2	79	4	N	892	866	1			117
08	19747 X	12561	-0-	-7186	-0-	981	9	13410	2	N	927	976	1			68
						11506	2	1055	9	N	959	975	1			52

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512																
03	0 W	25339	-0-	25339	577414	1363	1	19650	2	Y	3563	3526	0			42
04	0 W	43559	-0-	43559	620973	407	4	3919	9							
05	0 W	50869	-0-	50869	671842	1797	1	35700	2	Y	5262	5266	0			38
06	0 W	47689	-0-	47689	719531	274	4	5788	9							
07	0 W	46686	-0-	46686	766217	1617	1	42930	2	Y	5713	5669	0			82
08	0 W	43764	-0-	43764	809981	38	4	6284	9							
						1529	1	40003	2	Y	5198	5181	0			99
						439	4	5718	9							
						1502	1	39697	2	Y	4888	4894	0			93
						110	4	5377	9							
						1424	1	37133	2	Y	4712	4735	0			70
						24	4	5183	9							

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368																
03	0 W	17423	-0-	17423	485155	45	1	16607	2	Y	701	720	1			107
04	0 W	20936	-0-	20936	506091	771	9									
05	0 W	9936	-0-	9936	516027	58	1	19877	2	Y	910	881	1			136
06	0 W	13826	-0-	13826	529853	1001	9									
07	0 W	22415	-0-	22415	552268	35	1	8986	2	Y	525	573	1			88
08	0 W	21327	-0-	21327	573595	337	4	578	9							
						38	1	12796	2	Y	819	805	1			102
						91	4	901	9							
						54	1	21343	2	Y	925	901	1			126
						1018	9									
						30	1	20418	2	Y	799	816	1			109
						879	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110																
03	0 W	43489	-0-	43489	765923	1741	1	38318	2	Y	3103	3094	0			64
04	0 W	39479	-0-	39479	805402	17	4	3413	9							
05	0 W	42775	-0-	42775	848177	1801	1	34863	2	Y	2550	2568	0			46
06	0 W	38156	-0-	38156	886333	10	4	2805	9							
07	0 W	38206	-0-	38206	924539	1578	1	35684	2	Y	4999	4922	0			123
08	0 W	40351	-0-	40351	964890	14	4	5499	9							
						1447	1	31940	2	Y	4321	4338	0			106
						16	4	4753	9							
						1447	1	31886	2	Y	4411	4405	0			112
						21	4	4852	9							
						1544	1	34191	2	Y	4182	4155	0			139
						16	4	4600	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	412BH	RRCID ->	288688	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10975 - 15465
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	64016	-0-	64016	1153947	2432 1	55828 2	Y	5211	5182	0	108	
04	0 W	57964	-0-	57964	1211911	2011 1	51013 2	Y	4481	4508	0	81	
05	0 W	57472	-0-	57472	1269383	1921 1	51016 2	Y	4106	4086	0	101	
06	0 W	52963	-0-	52963	1322346	1799 1	47128 2	Y	3651	3662	0	90	
07	0 W	53778	-0-	53778	1376124	1833 1	48528 2	Y	3082	3094	0	78	
08	0 W	56558	-0-	56558	1432682	1975 1	51553 2	Y	2736	2723	0	91	

CYPRESS STATE				WELL #:	404BH	RRCID ->	288691	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL	DEPTH	9706	PERF. 9924 - 14321
03	0 W	23053	-0-	23053	266728	59 1	21857 2	Y	1034	1036	1	156	
04	0 W	21824	-0-	21824	288552	57 1	20734 2	Y	939	953	1	142	
05	0 W	12405	-0-	12405	300957	44 1	11310 2	Y	568	614	1	96	
06	0 W	21974	-0-	21974	322931	74 1	20656 2	Y	970	945	1	121	
07	0 W	21441	-0-	21441	344372	63 1	20477 2	Y	819	826	1	114	
08	0 W	22809	-0-	22809	367181	41 1	21911 2	Y	779	785	1	108	

JUMANO				WELL #:	401AH	RRCID ->	288697	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	9955	PERF.10104 - 14552
03	0 W	-0-	-0-	-0-	18796			N	-0-			272	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	18796			N	-0-			272	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	18796			N	-0-			272	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	18796			N	-0-			272	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18796			N	-0-			272	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	18796			N	-0-			272	

BRAGG				WELL #:	406BH	RRCID ->	288708	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL	DEPTH	10860	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRAGG				WELL #:	407AH	RRCID ->	288709	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.10795 - 15221
03	0 W	36730	-0-	36730	511376	1207 1	27823 2	N	6673	6699	0	78	
04	0 W	36010	-0-	36010	547386	1089 1	27727 2	N	6389	6421	0	46	
05	0 W	29747	-0-	29747	577133	936 1	22114 2	N	6002	5216	0	832	
06	0 W	32738	-0-	32738	609871	1650 1	24230 2	N	5494	5071	0	1255	
07	0 W	32472	-0-	32472	642343	1711 1	24465 2	N	5558	5495	0	1318	
08	0 W	23388	-0-	23388	665731	1148 1	17761 2	N	4072	4218	0	1172	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD	
WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10995 - 15644				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	159867	-0-	159867	293539	5728 1 1709 4	131992 2 20438 9	Y	18580	18631 0		218
04	SHUT IN	125910	-0-	125910	419449	4189 1 639 4	106622 2 14460 9	Y	13145	13268 0		95
05	SHUT IN	111403	-0-	111403	530852	3602 1 86 4	95640 2 12075 9	Y	10977	10914 0		158
06	SHUT IN	91336	-0-	91336	622188	2986 1 858 4	78119 2 9373 9	Y	8521	8517 0		162
07	SHUT IN	88249	-0-	88249	710437	2892 1 213 4	76462 2 8682 9	Y	7893	7905 0		150
08	SHUT IN	79374	-0-	79374	789811	2656 1 45 4	69231 2 7442 9	Y	6765	6815 0		100

JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10824		PERF.111000 - 15587		
03	257412 X	115778	-0-	-141634	-0-	4099 1 1223 4	94470 2 15986 9	N	14533	14669 0		170
04	160800 X	82536	-0-	-78264	-0-	2708 1 413 4	68919 2 10496 9	N	9542	9643 0		69
05	166160 X	70392	-0-	-95768	-0-	2245 1 53 4	59613 2 8481 9	N	7710	7668 0		111
06	160800 X	57902	-0-	-102898	-0-	1866 1 536 4	48821 2 6679 9	N	6072	6067 0		116
07	166160 X	54426	-0-	-111734	-0-	1759 1 129 4	46506 2 6032 9	N	5484	5495 0		105
08	115785 X	49466	-0-	-66319	-0-	1633 1 28 4	42579 2 5226 9	N	4751	4786 0		70

ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10646		PERF.11139 - 15691		
03	0 W	4816	-0-	4816	166352	867 1 464 4	2539 3 946 9	Y	860	882 0		52
04	0 W	4713	-0-	4713	171065	874 1 560 4	2313 3 966 9	Y	878	857 0		73
05	0 W	4511	-0-	4511	175576	798 1 188 4	2573 3 952 9	Y	865	856 0		82
06	0 W	3958	-0-	3958	179534	731 1 322 4	2153 3 752 9	Y	684	726 0		40
07	0 W	4001	-0-	4001	183535	775 1 340 4	2059 3 827 9	Y	752	738 0		54
08	0 W	3291	-0-	3291	186826	794 1 26 4	1636 3 835 9	Y	759	772 0		41

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	64650 X	1391	-0-	-63259	-0-	501 1	182 3	130 4	578 9	N	525	510 0				23
*10	66805 X	1458	-0-	-65347	-0-	587 1	168 4	703 9		N	639	642 0				20
*11	64650 X	2008	-0-	-62642	-0-	561 1	684 3	78 4	685 9	N	623	620 0				23
*12	66805 X	2035	-0-	-64770	-0-	530 1	689 3	94 4	722 9	N	656	652 0				27
*01	66805 X	2537	-0-	-64268	-0-	553 1	1161 3	60 4	763 9	N	694	695 0				26
*02	62495 X	3330	-0-	-59165	-0-	581 1	1896 3	71 4	782 9	N	711	708 0				29
*03	66805 X	2446	-0-	-64359	-0-	551 1	980 3	111 4	804 9	N	731	731 0				29
*04	64650 X	1268	-0-	-63382	-0-	476 1	114 4	678 9		N	616	610 0				35
*05	66805 X	1143	-0-	-65662	-0-	505 1	76 4	562 9		N	511	524 0				22
*06	64650 X	1218	-0-	-63432	-0-	486 1	171 4	561 9		N	510	495 0				37
*07	66805 X	1166	-0-	-65639	-0-	517 1	102 4	517 1	102 4	N	497	507 0				27
*08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	525 1	150 4	547 9		N	505	511 0				21
						556 9										
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935						
*03	55583 X	6082	-0-	-49501	-0-	578 1	4631 3	116 4	757 9	N	688	687 0				27
*04	53790 X	4652	-0-	-49138	-0-	503 1	3327 3	120 4	702 9	N	638	629 0				36
*05	55583 X	4798	-0-	-50785	-0-	541 1	3509 3	81 4	667 9	N	606	615 0				27
*06	53790 X	4684	-0-	-49106	-0-	521 1	3316 3	184 4	663 9	N	603	587 0				43
*07	55583 X	4425	-0-	-51158	-0-	538 1	3095 3	106 4	686 9	N	624	633 0				34
*08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	527 1	3041 3	151 4	598 9	N	544	555 0				23
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410						
*03	143065 X	2240	-0-	-140825	-0-	443 1	684 3	89 4	1024 9	Y	931	910 0				141
*04	138450 X	2788	-0-	-135662	-0-	436 1	1325 3	104 4	923 9	Y	839	843 0				137
*05	143065 X	3418	-0-	-139647	-0-	490 1	2015 3	73 4	840 9	Y	764	777 0				124
*06	138450 X	1669	-0-	-136781	-0-	420 1	384 3	148 4	717 9	Y	652	651 0				125
*07	143065 X	3499	-0-	-139566	-0-	502 1	2108 3	99 4	790 9	Y	718	677 0				166
*08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	508 1	2560 3	145 4	791 9	Y	719	742 0				143

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: P205H		RRCID -> 289245	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11367	- 16282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	61690 X	1435	-0-	-60255	-0-	444 1 89 4	720 3 182 9	165 170 0	4
*04	59700 X	1681	-0-	-58019	-0-	421 1 100 4	844 3 316 9	287 278 0	13
*05	61690 X	1486	-0-	-60204	-0-	443 1 66 4	661 3 316 9	287 287 0	13
*06	59700 X	838	-0-	-58862	-0-	402 1 294 9	142 4	267 262 0	18
*07	61690 X	929	-0-	-60761	-0-	434 1 85 4	149 3 261 9	237 247 0	8
*08	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	635 1 288 9	182 4	262 260 0	10

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11769	- 17299	
*09	61050 X	8957	-0-	-52093	-0-	563 1 146 4	6354 3 1894 9	1722 1678 0	75
*10	63085 X	8588	-0-	-54497	-0-	759 1 217 4	5158 3 2454 9	2231 2236 0	70
*11	61050 X	9018	-0-	-52032	-0-	943 1 132 4	5366 3 2577 9	2343 2327 0	86
*12	63085 X	8702	-0-	-54383	-0-	871 1 155 4	5292 3 2384 9	2167 2164 0	89
*01	63085 X	9024	-0-	-54061	-0-	903 1 97 4	5499 3 2525 9	2295 2300 0	84
*02	59015 X	7901	-0-	-51114	-0-	889 1 108 4	4775 3 2129 9	1935 1941 0	78
*03	63085 X	7428	-0-	-55657	-0-	872 1 175 4	4052 3 2329 9	2117 2111 0	84
*04	61050 X	6492	-0-	-54558	-0-	809 1 193 4	3413 3 2077 9	1888 1865 0	107
*05	63085 X	7018	-0-	-56067	-0-	885 1 133 4	3931 3 2069 9	1881 1905 0	83
*06	61050 X	7243	-0-	-53807	-0-	849 1 300 4	3958 3 2136 9	1942 1885 0	140
*07	63085 X	7029	-0-	-56056	-0-	889 1 175 4	3924 3 2041 9	1855 1893 0	102
*08	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	868 1 249 4	3753 3 2032 9	1847 1872 0	77

OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 9434	PERF.11290	- 16783	
*03	71052 X	3556	-0-	-67496	-0-	681 1 137 4	1514 3 1224 9	1113 1126 0	30
*04	68760 X	3587	-0-	-65173	-0-	644 1 154 4	1650 3 1139 9	1035 1019 0	46
*05	71052 X	4158	-0-	-66894	-0-	701 1 105 4	2039 3 1313 9	1194 1187 0	53
*06	68760 X	2857	-0-	-65903	-0-	637 1 225 4	772 3 1223 9	1112 1089 0	76
*07	71052 X	3601	-0-	-67451	-0-	700 1 138 4	1607 3 1156 9	1051 1093 0	34
*08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	672 1 192 4	1115 3 773 9	703 710 0	27

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: P203H		RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 11072	PERF.12037	- 16433				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
*03	56916 X	6056	-0-	-50860	-0-	764 1 154 4	3949 3 1189 9	Y	1081	1090	0	29
*04	55080 X	4016	-0-	-51064	-0-	659 1 157 4	2127 3 1073 9	Y	975	961	0	43
*05	56916 X	4103	-0-	-52813	-0-	708 1 106 4	2238 3 1051 9	Y	955	955	0	43
*06	55080 X	2796	-0-	-52284	-0-	644 1 227 4	953 3 972 9	Y	884	866	0	61
*07	56916 X	3605	-0-	-53311	-0-	705 1 139 4	1749 3 1012 9	Y	920	951	0	30
*08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	710 1 203 4	2235 3 1005 9	Y	914	908	0	36
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11340	- 16223				
*03	56916 X	4440	-0-	-52476	-0-	918 1 185 4	2307 3 1030 9	Y	936	961	0	25
*04	55080 X	4900	-0-	-50180	-0-	871 1 208 4	2697 3 1124 9	Y	1022	1001	0	46
*05	56916 X	5191	-0-	-51725	-0-	945 1 142 4	3026 3 1078 9	Y	980	982	0	44
*06	55080 X	3584	-0-	-51496	-0-	940 1 332 4	1323 3 989 9	Y	899	881	0	62
*07	56916 X	4381	-0-	-52535	-0-	1145 1 225 4	2054 3 957 9	Y	870	904	0	28
*08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	1095 1 313 4	1135 3 1074 9	Y	976	965	0	39
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11582	- 15681				
*03	64077 X	2147	-0-	-61930	-0-	300 1 60 4	1120 3 667 9	Y	606	613	0	16
*04	62010 X	1564	-0-	-60446	-0-	263 1 63 4	541 3 697 9	Y	634	622	0	28
*05	64077 X	1742	-0-	-62335	-0-	289 1 43 4	769 3 641 9	Y	583	585	0	26
*06	62010 X	1799	-0-	-60211	-0-	283 1 100 4	821 3 595 9	Y	541	530	0	37
*07	64077 X	2616	-0-	-61461	-0-	419 1 82 4	1515 3 600 9	Y	545	564	0	18
*08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	447 1 719 9	128 4	Y	654	646	0	26
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10922	- 15499				
03	0 W	8004	-0-	8004	219583	1218 1 652 4	4497 3 1637 9	N	1488	1529	0	90
04	0 W	5899	-0-	5899	225482	1204 1 771 4	2229 3 1695 9	N	1541	1503	0	128
05	0 W	3362	-0-	3362	228844	1025 1 242 4	490 3 1605 9	N	1459	1449	0	138
06	0 W	2805	-0-	2805	231649	935 1 1458 9	412 4	N	1325	1385	0	78
*07	0 W	2937	-0-	2937	234586	985 1 1520 9	432 4	N	1382	1360	0	100
08	0 W	2613	-0-	2613	237199	1057 1 1522 9	34 4	N	1384	1410	0	74

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	51553 X	1750	-0-	-49803	-0-	492 1	99 4	1159 9		N	1054	1051 0				42
*04	49890 X	1617	-0-	-48273	-0-	495 1	118 4	1004 9		N	913	903 0				52
*05	51553 X	2378	-0-	-49175	-0-	592 1	710 3	89 4	987 9	N	897	910 0				39
*06	49890 X	2545	-0-	-47345	-0-	545 1	1035 3	192 4	773 9	N	703	691 0				51
*07	51553 X	3061	-0-	-48492	-0-	588 1	1456 3	116 4	901 9	N	819	825 0				45
*08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	576 1	1399 3	165 4	867 9	N	788	800 0				33
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254		COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760						
*03	75640 X	8059	-0-	-67581	-0-	1091 1	4292 3	219 4	2457 9	Y	2234	2233 0				88
*04	73200 X	7449	-0-	-65751	-0-	1008 1	3771 3	241 4	2429 9	Y	2208	2171 0				125
*05	75640 X	7619	-0-	-68021	-0-	1088 1	4110 3	163 4	2258 9	Y	2053	2088 0				90
*06	73200 X	6986	-0-	-66214	-0-	1034 1	3428 3	365 4	2159 9	Y	1963	1912 0				141
*07	75640 X	6787	-0-	-68853	-0-	1085 1	3399 3	213 4	2090 9	Y	1900	1936 0				105
*08	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	1080 1	3999 3	309 4	2199 9	Y	1999	2020 0				84
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958						
*03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	775 1	4396 3	156 4	2071 9	Y	1883	1881 0				74
*04	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	722 1	4007 3	172 4	2097 9	Y	1906	1872 0				108
*05	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	732 1	2934 3	110 4	1906 9	Y	1733	1765 0				76
*06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	701 1	2636 3	248 4	1865 9	Y	1695	1649 0				122
*07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	764 1	3416 3	150 4	1932 9	Y	1756	1781 0				97
*08	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	758 1	3618 3	217 4	2071 9	Y	1883	1901 0				79

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	43710 X	6359	-0-	-37351	-0-	914 1	3050 3	162 4	2233 9	N	2030	2100 0				177
01	43710 X	6155	-0-	-37555	-0-	920 1	2969 3	99 4	2167 9	N	1970	1913 0				234
02	40890 X	5242	-0-	-35648	-0-	902 1	2321 3	110 4	1909 9	N	1735	1785 0				184
03	43710 X	5477	-0-	-38233	-0-	921 1	2402 3	185 4	1969 9	N	1790	1789 0				185
04	42300 X	5296	-0-	-37004	-0-	859 1	2237 3	205 4	1995 9	N	1814	1838 0				161
05	43710 X	5564	-0-	-38146	-0-	922 1	2338 3	138 4	2166 9	N	1969	1824 0				306
06	42300 X	5687	-0-	-36613	-0-	898 1	2418 3	317 4	2054 9	N	1867	1935 0				238
07	43710 X	2880	-0-	-40830	-0-	818 1	161 4	1901 9		N	1728	1712 0				254
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	910 1	1896 3	260 4	1563 9	N	1421	1478 0				197

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578						
*03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	830 1	167 4	1513 9		Y	1375	1361 0				196
*04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	787 1	62 3	188 4	1443 9	Y	1312	1310 0				198
*05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	875 1	985 3	131 4	1463 9	Y	1330	1378 0				150
*06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	882 1	1951 3	311 4	1221 9	Y	1110	1081 0				179
*07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	931 1	2078 3	183 4	1134 9	Y	1031	1067 0				143
*08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	929 1	2436 3	266 4	1222 9	Y	1111	1100 0				154

SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368						
*03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	670 1	4230 3	135 4	1261 9	Y	1146	1146 0				163
*04	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	610 1	3600 3	146 4	1144 9	Y	1040	1046 0				157
*05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	642 1	3381 3	96 4	1074 9	Y	976	1023 0				110
*06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	608 1	2901 3	215 4	800 9	Y	727	720 0				117
*07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	835 1	3228 3	164 4	812 9	Y	738	753 0				102
*08	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	967 1	3552 3	277 4	855 9	Y	777	771 0				108

CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994						
03	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	785 1	7602 3	158 4	1206 9	Y	1096	963 0				207
04	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	751 1	7839 3	179 4	1246 9	Y	1133	1240 0				100
05	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	776 1	7277 3	116 4	1090 9	Y	991	1005 0				86
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	653 1	3958 3	230 4	630 9	Y	573	598 0				61
07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	1004 1	4345 3	197 4	854 9	Y	776	740 0				97
*08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	1008 1	4729 3	288 4	903 9	Y	821	858 0				60

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	663	1	4038	3	Y	2128	2132	0	126
						133	4	2341	9					
*04	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	634	1	4316	3	Y	2089	2065	0	150
						151	4	2298	9					
*05	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	787	1	7613	3	Y	2051	2047	0	154
						118	4	2256	9					
*06	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	728	1	6345	3	Y	1948	1956	0	146
						257	4	2143	9					
*07	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	773	1	6738	3	Y	1951	1916	0	181
						152	4	2146	9					
*08	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	702	1	5057	3	Y	1910	1941	0	150
						201	4	2101	9					
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361				
*09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	489	1	127	4	N	302	297	0	36
						332	9							
*10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	545	1	156	4	N	425	415	0	46
						468	9							
*11	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	514	1	72	4	N	408	414	0	40
						449	9							
*12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	485	1	86	4	N	397	399	0	38
						437	9							
*01	998 X	998	-0-	-0-	-0-	490	1	53	4	N	414	398	0	54
						455	9							
*02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	489	1	60	4	N	159	192	0	21
						175	9							
*03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	486	1	98	4	N	172	167	0	26
						189	9							
*04	764 X	764	-0-	-0-	-0-	467	1	112	4	N	168	167	0	27
						185	9							
*05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	501	1	75	4	N	103	113	0	17
						113	9							
*06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-	17	0	-0-
						3	4							
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515				
*03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	825	1	2702	3	Y	921	923	0	54
						166	4	1013	9					
*04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	782	1	2877	3	Y	891	881	0	64
						187	4	980	9					
*05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	818	1	2379	3	Y	871	870	0	65
						123	4	958	9					
*06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	754	1	1213	3	Y	852	853	0	64
						266	4	937	9					
*07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	800	1	1396	3	Y	856	841	0	79
						157	4	942	9					
*08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	795	1	1634	3	Y	852	864	0	67
						228	4	937	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	700	1	2112	3	Y	969	974	0			57
						141	4	1066	9							
*04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	626	1	1275	3	Y	872	866	0			63
						150	4	959	9							
*05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	661	1	894	3	Y	890	886	0			67
						99	4	979	9							
*06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	642	1	917	3	Y	851	854	0			64
						227	4	936	9							
*07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	698	1	1553	3	Y	811	800	0			75
						137	4	892	9							
*08	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	745	1	3244	3	Y	826	836	0			65
						213	4	909	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434						
*03	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	859	1	14924	3	Y	1942	1987	0			130
						173	4	2136	9							
*04	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	829	1	16059	3	Y	1731	1721	0			140
						198	4	1904	9							
*05	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	949	1	18789	3	Y	2246	2206	0			180
						142	4	2471	9							
*06	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	950	1	19375	3	Y	2571	2583	0			168
						335	4	2828	9							
*07	18229 X	18229	-0-	-0-	-0-	955	1	15220	3	Y	1696	1750	0			114
						188	4	1866	9							
*08	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	970	1	13889	3	Y	1471	1460	0			125
						278	4	1618	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300						
*03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	750	1	535	3	Y	502	509	0			30
						151	4	552	9							
*04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	725	1	1150	3	Y	689	669	0			50
						173	4	758	9							
*05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	776	1	1174	3	Y	914	896	0			68
						116	4	1005	9							
*06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	717	1	127	3	Y	870	873	0			65
						253	4	957	9							
*07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	763	1	334	3	Y	872	856	0			81
						150	4	959	9							
*08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	760	1	626	3	Y	882	894	0			69
						218	4	970	9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018						
*03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	580	1	7332	3	Y	1012	1023	0			68
						117	4	1113	9							
*04	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	540	1	7315	3	Y	952	943	0			77
						129	4	1047	9							
*05	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	574	1	7262	3	Y	962	962	0			77
						86	4	1058	9							
*06	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	554	1	7069	3	Y	917	934	0			60
						196	4	1009	9							
*07	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	587	1	7188	3	Y	924	922	0			62
						115	4	1016	9							
*08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	584	1	6958	3	Y	992	969	0			85
						167	4	1091	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 10994		PERF.11133 - 14699				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	842 1 169 4	97 3 710 9	Y	645	658 0	38	
*04	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	800 1 191 4	460 3 668 9	Y	607	601 0	44	
*05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	865 1 130 4	687 3 546 9	Y	496	503 0	37	
*06	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	812 1 457 9	286 4	Y	415	421 0	31	
*07	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	864 1 170 4	151 3 461 9	Y	419	411 0	39	
*08	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	828 1 564 9	237 4	Y	513	512 0	40	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 10880		PERF.11129 - 15481		
*03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	650 1 131 4	620 3 684 9	Y	622	622 0	37	
*04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	563 1 803 9	134 4	Y	730	714 0	53	
*05	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	602 1 833 9	90 4	Y	757	753 0	57	
*06	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	575 1 791 9	203 4	Y	719	722 0	54	
*07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	609 1 791 9	120 4	Y	719	706 0	67	
*08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	618 1 707 9	177 4	Y	643	659 0	51	

MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11511 - 15508		
*03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	605 1 122 4	2028 3 1256 9	N	1142	1154 1	23	
*04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	567 1 136 4	2005 3 1101 9	N	1001	994 1	30	
*05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	620 1 93 4	2462 3 1178 9	N	1071	1073 1	28	
*06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	598 1 211 4	2281 3 1173 9	N	1066	1062 1	32	
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	628 1 123 4	2245 3 1195 9	N	1086	1083 1	35	
*08	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	800 1 229 4	2773 3 1106 9	N	1005	1014 1	26	

MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11474 - 14868		
*03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	592 1 119 4	1616 3 917 9	N	834	840 1	17	
*04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	572 1 137 4	2153 3 960 9	N	873	863 1	27	
*05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	615 1 92 4	2304 3 975 9	N	886	890 1	23	
*06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	635 1 224 4	3430 3 949 9	N	863	860 1	26	
*07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	626 1 123 4	2196 3 955 9	N	868	866 1	28	
*08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	623 1 178 4	2398 3 890 9	N	809	816 1	21	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	923 1	5478 3	1288 9	Y	1164	1021	0	220
04	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	186 4	1280 9	888 1	Y	1251	1361	0	110
05	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	212 4	1376 9	944 1	Y	1132	1144	0	98
06	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	142 4	1245 9	925 1	Y	1180	1152	0	126
07	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	327 4	1298 9	952 1	Y	954	961	0	119
*08	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	187 4	1049 9	934 1	Y	927	978	0	68
						267 4	1020 9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260			
*03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	763 1	2344 3	153 4	N	1100	1106	1	22
*04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	719 1	2450 3	172 4	N	1059	1049	1	32
*05	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	758 1	2579 3	114 4	N	1023	1028	1	27
*06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	743 1	2354 3	114 4	N	1053	1048	1	32
*07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	769 1	2346 3	262 4	N	1062	1060	1	34
*08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	151 4	1168 9	775 1	N	1006	1014	1	26
						222 4	1107 9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597			
03	0 W	9750	-0-	9750	260799	904 1	6326 3	182 4	N	2125	2141	1	42
04	0 W	9102	-0-	9102	269901	828 1	5973 3	198 4	N	1912	1896	1	58
05	0 W	8227	-0-	8227	278128	860 1	5327 3	129 4	N	1737	1749	1	46
06	0 W	7581	-0-	7581	285709	818 1	4651 3	289 4	N	1657	1653	1	50
07	0 W	6971	-0-	6971	292680	842 1	4160 3	842 1	N	1639	1636	1	53
08	0 W	7141	-0-	7141	299821	166 4	1803 9	835 1	N	1539	1552	1	40
						239 4	1693 9						
MAGPIE UNIT		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437			
03	0 W	10821	-0-	10821	424881	640 1	7699 3	129 4	N	2139	2158	1	43
04	0 W	10133	-0-	10133	435014	591 1	7211 3	141 4	N	1991	1973	1	61
05	0 W	10275	-0-	10275	445289	631 1	7378 3	95 4	N	1974	1983	1	52
06	0 W	9711	-0-	9711	455000	586 1	6824 3	207 4	N	1904	1899	1	57
07	0 W	10070	-0-	10070	465070	637 1	7091 3	125 4	N	2015	2007	1	65
08	0 W	10347	-0-	10347	475417	636 1	7405 3	182 4	N	1931	1945	1	51
							2124 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200													
MAGPIE UNIT				WELL #:	P108H	RRCID ->	289322	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9453 - 13791					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	W	11378	-0-	11378	336889	804	1	8254	3	N	1962	1978	1			39
								162	4	2158	9							
04		0	W	11003	-0-	11003	347892	752	1	7985	3	N	1896	1877	1			58
								180	4	2086	9							
05		0	W	10899	-0-	10899	358791	794	1	7911	3	N	1886	1894	1			50
								119	4	2075	9							
06		0	W	10952	-0-	10952	369743	779	1	7944	3	N	1776	1773	1			53
								275	4	1954	9							
07		0	W	11883	-0-	11883	381626	844	1	8857	3	N	1833	1827	1			59
								166	4	2016	9							
08		0	W	11757	-0-	11757	393383	828	1	8750	3	N	1765	1778	1			46
								237	4	1942	9							

MAGPIE UNIT				WELL #:	P109H	RRCID ->	289323	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	11319 - 17308					
*03		14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	1099	1	9856	3	N	2824	2847	1			56
								221	4	3106	9							
*04		14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	1040	1	9838	3	N	3029	2993	1			92
								248	4	3332	9							
*05		14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	1115	1	10274	3	N	2984	2997	1			79
								167	4	3282	9							
*06		13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1060	1	9448	3	N	2543	2545	1			77
								374	4	2797	9							
*07		12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	1081	1	8501	3	N	2657	2648	1			86
								213	4	2923	9							
*08		10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	1010	1	6760	3	N	2588	2606	1			68
								289	4	2847	9							

ROBIN 8				WELL #:	P103H	RRCID ->	289328	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	10838 - 15505					
*09		0	W	13522	-0-	13522	159452	944	1	9074	3	N	2830	2745	0			227
								391	4	3113	9							
*10		0	W	8259	-0-	8259	167711	825	1	3822	3	N	2308	2388	0			147
								1073	4	2539	9							
*11		0	W	8253	-0-	8253	175964	881	1	4290	3	N	2258	2257	0			148
								598	4	2484	9							
*12		0	W	12222	-0-	12222	188186	1046	1	7859	3	N	2427	2462	0			113
								647	4	2670	9							
*01		0	W	7033	-0-	7033	195219	886	1	3530	3	N	2127	2064	0			176
								277	4	2340	9							
*02		0	W	6779	-0-	6779	201998	748	1	3453	3	N	1953	1969	0			160
								430	4	2148	9							
*03		0	W	6180	-0-	6180	208178	810	1	2674	3	N	2056	2092	0			124
								434	4	2262	9							
*04		0	W	4896	-0-	4896	213074	777	1	1626	3	N	1814	1787	0			151
								498	4	1995	9							
*05		0	W	5324	-0-	5324	218398	730	1	2432	3	N	1809	1789	0			171
								172	4	1990	9							
*06		0	W	4772	-0-	4772	223170	670	1	1963	3	N	1676	1748	0			99
								295	4	1844	9							
*07		0	W	4437	-0-	4437	227607	674	1	1630	3	N	1671	1649	0			121
								295	4	1838	9							
08		0	W	6898	-0-	6898	234505	849	1	4341	3	N	1528	1567	0			82
								27	4	1681	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016			TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	47089 X	16035	-0-	-31054	-0-	876 1	12450 3	176 4	2533 9	Y	2303	2323 0			155
04	45570 X	16459	-0-	-29111	-0-	832 1	13206 3	199 4	2222 9	Y	2020	2011 0			164
05	47089 X	15722	-0-	-31367	-0-	874 1	12797 3	131 4	1920 9	Y	1745	1769 0			140
06	45570 X	14604	-0-	-30966	-0-	827 1	11637 3	292 4	1848 9	Y	1680	1710 0			110
07	47089 X	14577	-0-	-32512	-0-	873 1	11691 3	172 4	1841 9	Y	1674	1672 0			112
*08	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	869 1	11589 3	249 4	1978 9	Y	1798	1757 0			153

CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309						
*09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	717 1	3596 3	186 4	1310 9	Y	1191	1188 0			140
*10	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	829 1	3164 3	237 4	1630 9	Y	1482	1462 0			160
*11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	770 1	3547 3	108 4	1596 9	Y	1451	1469 0			142
*12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	715 1	3176 3	127 4	1396 9	Y	1269	1290 0			121
*01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	718 1	3058 3	77 4	1632 9	Y	1484	1410 0			195
*02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	724 1	3031 3	88 4	1727 9	Y	1570	1556 0			209
*03	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	718 1	2557 3	144 4	1598 9	Y	1453	1442 0			220
*04	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	704 1	3468 3	168 4	1680 9	Y	1527	1498 0			249
*05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	760 1	3760 3	114 4	1521 9	Y	1383	1407 0			225
*06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	692 1	2351 3	244 4	1551 9	Y	1410	1364 0			271
*07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	748 1	2977 3	147 4	1539 9	Y	1399	1347 0			323
*08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	747 1	3292 3	214 4	1495 9	Y	1359	1412 0			270

FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016			TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944						
03	14260 X	2740	-0-	-11520	-0-	754 1	574 3	152 4	1260 9	Y	1145	1149 0			68
04	13800 X	3484	-0-	-10316	-0-	731 1	1347 3	175 4	1231 9	Y	1119	1106 0			81
05	14260 X	3768	-0-	-10492	-0-	791 1	1598 3	119 4	1260 9	Y	1145	1140 0			86
06	13800 X	2687	-0-	-11113	-0-	731 1	542 3	258 4	1156 9	Y	1051	1058 0			79
07	14260 X	2851	-0-	-11409	-0-	779 1	788 3	153 4	1131 9	Y	1028	1012 0			95
*08	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	775 1	1254 3	222 4	1178 9	Y	1071	1082 0			84

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: P112H	RRCID -> 289381	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11140	PERF.11381 - 17524					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0 W	12941	-0-	12941	310689	794 1 160 4	N	2327	9427 3 2560 9	2348 1	46		
04	0 W	12731	-0-	12731	323420	749 1 179 4	N	2247	9331 3 2472 9	2225 1	68		
05	0 W	12646	-0-	12646	336066	793 1 119 4	N	2157	9361 3 2373 9	2168 1	57		
06	0 W	11945	-0-	11945	348011	754 1 266 4	N	2130	8582 3 2343 9	2123 1	64		
07	0 W	11804	-0-	11804	359815	779 1 153 4	N	2297	8345 3 2527 9	2287 1	74		
08	0 W	13004	-0-	13004	372819	800 1 229 4	N	2353	9387 3 2588 9	2365 1	62		

MAGPIE UNIT				WELL #: P115H	RRCID -> 289382	COMPL. DATE 03/23/2016	TOTAL DEPTH 11149	PERF.11366 - 18439					
03	0 W	18860	-0-	18860	503681	803 1 162 4	N	3260	14309 3 3586 9	3287 1	65		
04	0 W	18238	-0-	18238	521919	753 1 180 4	N	3091	13905 3 3400 9	3062 1	94		
05	0 W	18722	-0-	18722	540641	810 1 121 4	N	2997	14494 3 3297 9	3012 1	79		
06	0 W	18408	-0-	18408	559049	785 1 277 4	N	3064	13976 3 3370 9	3051 1	92		
07	0 W	18377	-0-	18377	577426	815 1 160 4	N	3100	13992 3 3410 9	3092 1	100		
08	0 W	18818	-0-	18818	596244	815 1 233 4	N	3037	14429 3 3341 9	3057 1	80		

FALCON STATE UNIT				WELL #: P221H	RRCID -> 289391	COMPL. DATE 09/04/2015	TOTAL DEPTH 10882	PERF.11213 - 15000					
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

SEAGULL UNIT				WELL #: P103HR	RRCID -> 289420	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11067 - 15690					
*03	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	1076 1 217 4	Y	2644	6902 3 2908 9	2631 0	376		
*04	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	859 1 205 4	Y	2212	5373 3 2433 9	2255 0	333		
*05	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	1065 1 160 4	Y	3050	6523 3 3355 9	3039 0	344		
*06	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	936 1 330 4	Y	2553	3989 3 2808 9	2485 0	412		
*07	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	995 1 196 4	Y	2485	3886 3 2734 9	2553 0	344		
*08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	987 1 283 4	Y	2385	4125 3 2624 9	2398 0	331		

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	530 1	3581 3	137 4	Y	910	873 0		100
						177 4	1001 9	619 1					
*10	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	177 4	3850 3	177 4	Y	980	986 0		94
						532 1	1078 9	177 4					
*11	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	74 4	2879 3	74 4	Y	1007	1009 0		92
						521 1	1108 9	74 4					
*12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	93 4	3421 3	93 4	Y	1026	1054 0		64
						520 1	1129 9	93 4					
*01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	56 4	3259 3	56 4	Y	956	941 0		79
						504 1	1052 9	56 4					
*02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	62 4	2617 3	62 4	Y	889	906 0		62
						507 1	978 9	62 4					
*03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	102 4	2543 3	102 4	Y	874	771 0		165
						484 1	961 9	102 4					
*04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	116 4	2752 3	116 4	Y	816	909 0		72
						529 1	898 9	116 4					
*05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	79 4	3166 3	79 4	Y	817	818 0		71
						539 1	899 9	79 4					
*06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	190 4	3829 3	190 4	Y	891	867 0		95
						551 1	980 9	190 4					
*07	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	108 4	3467 3	108 4	Y	761	761 0		95
						548 1	837 9	108 4					
*08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	157 4	3654 3	157 4	Y	766	805 0		56
							843 9	157 4					

CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910			
*09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	553 1	1275 3	143 4	N	1104	1084 0		129
						627 1	1214 9	143 4					
*10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	179 4	997 3	179 4	N	848	881 0		96
						579 1	933 9	179 4					
*11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	81 4	1220 3	81 4	N	881	877 0		100
							969 9	81 4					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	570 1	1229 3	61 4	N	920	894 0		109
						635 1	1012 9	61 4					
*02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	78 4	550 3	78 4	N	818	840 0		87
						653 1	900 9	78 4					
*03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	131 4	701 3	131 4	N	886	881 0		92
						617 1	975 9	131 4					
*04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	147 4	841 3	147 4	N	948	956 0		84
						660 1	1043 9	147 4					
*05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	99 4	852 3	99 4	N	623	610 0		97
						634 1	685 9	99 4					
*06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	224 4	571 3	224 4	N	476	512 0		61
						583 1	524 9	224 4					
*07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	339 9	115 4	339 9	N	308	324 0		45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93	125 0		13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	662 1	2046 3	1009 9	N	917	903 0		73
						274 4	1009 9						
*10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	745 1	1943 3	974 9	N	885	902 0		56
						968 4	974 9						
*11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	808 1	2717 3	954 9	N	867	866 0		57
						548 4	954 9						
*12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	784 1	2154 3	976 9	N	887	903 0		41
						486 4	976 9						
*01	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	885 1	3527 3	919 9	N	835	807 0		69
						277 4	919 9						
*02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	650 1	1201 3	954 9	N	867	865 0		71
						373 4	954 9						
*03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	765 1	1677 3	967 9	N	879	897 0		53
						410 4	967 9						
*04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	783 1	1832 3	850 9	N	773	762 0		64
						502 4	850 9						
*05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	749 1	2878 3	864 9	N	785	775 0		74
						177 4	864 9						
*06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	684 1	2275 3	816 9	N	742	772 0		44
						301 4	816 9						
*07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	709 1	1922 3	794 9	N	722	714 0		52
						311 4	794 9						
*08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	728 1	1653 3	722 9	N	656	673 0		35
						24 4	722 9						

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

*09	0 W	10869	-0-	10869	159686	916 1	8255 3	1319 9	N	1199	1182 0		96
						379 4	1319 9						
*10	0 W	10889	-0-	10889	170575	1010 1	7271 3	1295 9	N	1177	1198 0		75
						1313 4	1295 9						
*11	0 W	11775	-0-	11775	182350	1085 1	8602 3	1351 9	N	1228	1222 0		81
						737 4	1351 9						
*12	0 W	11534	-0-	11534	193884	1081 1	8289 3	1495 9	N	1359	1377 0		63
						669 4	1495 9						
*01	0 W	6123	-0-	6123	200007	905 1	3608 3	1327 9	N	1206	1169 0		100
						283 4	1327 9						
*02	0 W	10611	-0-	10611	210618	961 1	7911 3	1187 9	N	1079	1091 0		88
						552 4	1187 9						
*03	0 W	9341	-0-	9341	219959	989 1	6473 3	1349 9	N	1226	1240 0		74
						530 4	1349 9						
*04	0 W	7836	-0-	7836	227795	946 1	4865 3	1419 9	N	1290	1257 0		107
						606 4	1419 9						
*05	0 W	9508	-0-	9508	237303	936 1	7100 3	1192 9	N	1137	1136 0		108
						221 4	1251 9						
*06	0 W	8994	-0-	8994	246297	897 1	6510 3	1192 9	N	1084	1128 0		64
						395 4	1192 9						
*07	0 W	9493	-0-	9493	255790	954 1	6893 3	1227 9	N	1115	1099 0		80
						419 4	1227 9						
08	0 W	9029	-0-	9029	264819	956 1	6810 3	1232 9	N	1120	1140 0		60
						31 4	1232 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 W	5762	-0-	5762	133433	116	1	4978	2	N	607	624	1	35
						668	9							
04	0 W	6379	-0-	6379	139812	153	1	5595	2	N	574	511	1	98
						631	9							
05	0 W	4808	-0-	4808	144620	58	1	4197	2	N	418	456	1	60
						93	4	460	9					
06	0 W	5045	-0-	5045	149665	46	1	4482	2	N	470	450	1	80
						517	9							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	149665					N	NO RPT			80
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	149665					N	NO RPT			80

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

03	13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	926	1	8959	3	N	2773	2795	1	55
						186	4	3050	9					
04	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	876	1	8986	3	N	2604	2580	1	79
						209	4	2864	9					
05	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	936	1	9235	3	N	2572	2583	1	68
						140	4	2829	9					
06	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	915	1	9133	3	N	2340	2338	1	70
						323	4	2574	9					
07	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	955	1	9111	3	N	2456	2447	1	79
						188	4	2702	9					
*08	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	980	1	10369	3	N	2400	2416	1	63
						281	4	2640	9					

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

09	0 W	6552	-0-	6552	584319	900	1	3989	3	N	1300	1227	0	156
						233	4	1430	9					
10	0 W	5676	-0-	5676	589995	998	1	2987	3	N	1278	1351	0	83
						285	4	1406	9					
11	0 W	5280	-0-	5280	595275	906	1	2855	3	N	1265	1264	0	84
						127	4	1392	9					
12	0 W	5400	-0-	5400	600675	862	1	3019	3	N	1242	1246	0	80
						153	4	1366	9					
01	0 W	4812	-0-	4812	605487	847	1	2555	3	N	1199	1194	0	85
						91	4	1319	9					
02	0 W	4853	-0-	4853	610340	864	1	2624	3	N	1145	1112	0	118
						105	4	1260	9					
03	0 W	4904	-0-	4904	615244	793	1	2692	3	N	1145	1161	0	102
						159	4	1260	9					
04	0 W	4935	-0-	4935	620179	824	1	2645	3	N	1154	1154	0	102
						197	4	1269	9					
05	0 W	6823	-0-	6823	627002	929	1	4088	3	N	1515	1522	0	95
						139	4	1667	9					
06	0 W	5883	-0-	5883	632885	869	1	3072	3	N	1486	1497	0	84
						307	4	1635	9					
07	0 W	5825	-0-	5825	638710	925	1	3416	3	N	1184	1179	0	89
						182	4	1302	9					
08	0 W	3837	-0-	3837	642547	847	1	1593	3	N	1050	1069	0	70
						242	4	1155	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
BLUE JAY UNIT				WELL #:	P102H	RRCID ->	289860	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10814	- 15664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	11441	-0-	11441	1045274	865 1	7433 3	N		2654	2475 0	318	
							224 4	2919 9						
10		0 W	11195	-0-	11195	1056469	977 1	7044 3	N		2632	2779 0	171	
							279 4	2895 9						
11		0 W	11474	-0-	11474	1067943	915 1	7553 3	N		2616	2613 0	174	
							128 4	2878 9						
12		0 W	11483	-0-	11483	1079426	865 1	7637 3	N		2570	2578 0	166	
							154 4	2827 9						
01		0 W	11200	-0-	11200	1090626	864 1	7407 3	N		2578	2560 0	184	
							93 4	2836 9						
02		0 W	9950	-0-	9950	1100576	853 1	6617 3	N		2160	2121 0	223	
							104 4	2376 9						
03		0 W	11624	-0-	11624	1112200	899 1	7848 3	N		2451	2455 0	219	
							181 4	2696 9						
04		0 W	11685	-0-	11685	1123885	854 1	7998 3	N		2390	2398 0	211	
							204 4	2629 9						
05		0 W	12031	-0-	12031	1135916	916 1	8290 3	N		2444	2502 0	153	
							137 4	2688 9						
06		0 W	12249	-0-	12249	1148165	993 1	8380 3	N		2296	2319 0	130	
							350 4	2526 9						
07		0 W	11032	-0-	11032	1159197	1115 1	7302 3	N		2178	2144 0	164	
							219 4	2396 9						
08		0 W	7671	-0-	7671	1166868	992 1	4273 3	N		1929	1964 0	129	
							284 4	2122 9						

CHAPARRAL 89				WELL #:	103H	RRCID ->	289862	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	10880	PERF.11042	- 15542	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHAPARRAL 89				WELL #:	201H	RRCID ->	289905	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11908	- 15210	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867	WELL #:	1H	RRCID ->	284472	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10894	- 15161
03		37789 X	22254	-0-	-15535	-0-	77 1	14147 3	N		4925	4897 1	179	
							2612 4	5418 9						
04		42420 X	27127	-0-	-15293	-0-	120 1	21515 3	N		4993	4955 1	217	
							5492 9							
05		43834 X	30022	-0-	-13812	-0-	135 1	24720 3	N		4695	4755 1	157	
							2 4	5165 9						
06		42420 X	25547	-0-	-16873	-0-	108 1	18292 3	N		4271	4215 1	213	
							2449 4	4698 9						
07		29481 X	10733	-0-	-18748	-0-	51 1	7722 3	N		2682	2709 1	186	
							10 4	2950 9						
08		30008 X	16774	-0-	-13234	-0-	70 1	11788 3	N		4462	4401 1	247	
							8 4	4908 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1			//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
-----													TOTAL DEPTH 10268		PERF.10800 - 15465	
03	20894 X	3416	-0-	-17478	-0-	64 1 106 4	1692 3 1554 9	N	1413	1417 1	1 8	37				
04	15870 X	3118	-0-	-12752	-0-	8 1 1953 4	366 3 791 9	N	719	724 1	32					
05	15128 X	11156	-0-	-3972	-0-	110 1 5802 4	4508 3 736 9	N	669	635 1	66					
06	21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	214 1 1398 4	18785 3 762 9	N	693	692 1	67					
07	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	239 1 1138 4	17044 3 520 9	N	473	476 1	64					
*08	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	171 1 841 4	13956 3 2935 9	N	2668	2707 1	25					
-----													TOTAL DEPTH 10857		PERF.10970 - 15640	
PIVOT 21602 34			WELL #:	2H	RRCID ->	284476	COMPL. DATE	08/12/2017								
03	20491 X	5625	-0-	-14866	-0-	164 1 37 4	2919 3 2505 9	N	2277	2330 0	716					
04	19830 X	6156	-0-	-13674	-0-	290 1 1 4	3169 3 2696 9	N	2451	2385 0	7 8	775				
05	13330 X	4398	-0-	-8932	-0-	162 1 2166 9	2070 3 8824 3	N	1969	2042 0	702					
06	12900 X	11557	-0-	-1343	-0-	730 1 2003 9	8824 3 5046 3	N	1821	1907 0	616					
07	9300 X	8074	-0-	-1226	-0-	696 1 1206 4	5046 3 1126 9	N	1024	781 0	859					
*08	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	472 1 3105 4	5952 3 1299 9	N	1181	1108 0	932					
-----													TOTAL DEPTH 11155		PERF.11230 - 15893	
PIVOT 21602 34			WELL #:	5H	RRCID ->	284477	COMPL. DATE	08/12/2017								
03	22444 X	11906	-0-	-10538	-0-	525 1 183 4	9324 3 1874 9	N	1704	1743 0	250					
04	8580 X	966	-0-	-7614	-0-	33 1 500 4	357 3 76 9	N	69	67 0	252					
05	10416 X	35	-0-	-10381	-0-	20 4 2 1	15 9 45 3	N	14	14 0	252					
06	11520 X	111	-0-	-11409	-0-	4 1 42 4	45 3 20 9	N	18	19 0	251					
07	11904 X	3349	-0-	-8555	-0-	302 1 861 9	2186 3 2197 9	N	783	597 0	437					
08	11904 X	5089	-0-	-6815	-0-	212 1 6 4	2674 3 2197 9	N	1997	1872 0	562					
-----													TOTAL DEPTH 10260		PERF.10475 - 14886	
RADIO TOWER STATE 21601 28			WELL #:	3H	RRCID ->	284478	COMPL. DATE	03/19/2017								
03	44805 X	44805	-0-	-0-	-0-	332 1 3408 4	37626 3 3439 9	N	3126	2819 1	351 8	37				
04	64190 X	64190	-0-	-0-	-0-	620 1 2149 4	56157 3 5264 9	N	4785	4481 1	21 8	320				
05	77700 X	77700	-0-	-0-	-0-	1237 1 505 4	69632 3 6326 9	N	5751	5882 1	57 8	132				
06	39863 X	39863	-0-	-0-	-0-	350 1 1037 4	34102 3 4374 9	N	3976	3871 1	70 8	167				
07	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	206 1 477 4	21170 3 3977 9	N	3615	3639 1	143					
*08	44361 X	44361	-0-	-0-	-0-	390 1 169 4	39098 3 4704 9	N	4276	4275 1	119 8	25				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 1H		RRCID -> 284489		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	30 1	3418 3	N	102	271 1	34 8	267
						309 4	112 9					
04	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	295 1	26693 3	N	2094	1960 1	3 8	398
						1022 4	2303 9					
05	39250 X	39250	-0-	-0-	-0-	621 1	34989 3	N	3078	3149 1	14 8	313
						254 4	3386 9					
06	46270 X	46270	-0-	-0-	-0-	420 1	40900 3	N	3370	3281 1	104 8	298
						1243 4	3707 9					
07	48347 X	48347	-0-	-0-	-0-	418 1	42969 3	N	3629	3653 1		274
						968 4	3992 9					
*08	34805 X	34805	-0-	-0-	-0-	308 1	30816 3	N	3225	3223 1	40 8	236
						133 4	3548 9					
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 4H		RRCID -> 284490		COMPL. DATE 07/19/2017		TOTAL DEPTH 10211		PERF.10450 - 15090		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 1H		RRCID -> 284549		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10344		PERF.10700 - 15110		
03	17391 X	14710	-0-	-2681	-0-	377 1	9911 3	N	3648	3660 1	1 8	37
						409 4	4013 9					
04	16830 X	11486	-0-	-5344	-0-	144 1	6332 3	N	3390	3416 1		11
						1281 4	3729 9					
05	17391 X	15108	-0-	-2283	-0-	238 1	9772 3	N	3551	3372 1		190
						1192 4	3906 9					
06	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	156 1	13704 3	N	2900	2900 1		190
						1350 4	3190 9					
07	18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	181 1	12933 3	N	2960	2977 1		173
						1979 4	3256 9					
*08	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	151 1	12274 3	N	2754	2794 1		133
						2335 4	3029 9					
TETRIS 21601 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284550		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10980 - 15247		
03	30473 X	27031	-0-	-3442	-0-	744 1	19514 3	N	5568	5567 0		918
						648 4	6125 9					
04	30300 X	26855	-0-	-3445	-0-	777 1	20525 3	N	4947	4980 0		885
						111 4	5442 9					
05	31310 X	26647	-0-	-4663	-0-	816 1	17970 3	N	4905	4866 0		924
						2465 4	5396 9					
06	30300 X	21446	-0-	-8854	-0-	731 1	15802 3	N	4081	4174 0		831
						424 4	4489 9					
07	28117 X	20045	-0-	-8072	-0-	756 1	13965 3	N	3985	4136 0		680
						940 4	4384 9					
08	27745 X	23932	-0-	-3813	-0-	791 1	16840 3	N	4971	5016 0		635
						833 4	5468 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867													
TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		12710 X	11507	-0-	-1203	-0-	341 1	8953 3	N	1741	1741 0		327
							298 4	1915 9					
04		10410 X	9705	-0-	-705	-0-	273 1	7205 3	N	1989	2002 0		314
							39 4	2188 9					
05		14105 X	9047	-0-	-5058	-0-	269 1	5917 3	N	1863	1848 0		329
							812 4	2049 9					
06		13650 X	9204	-0-	-4446	-0-	319 1	6909 3	N	1628	1664 0		293
							185 4	1791 9					
07		14105 X	9341	-0-	-4764	-0-	364 1	6730 3	N	1631	1692 0		232
							453 4	1794 9					
08		11501 X	8937	-0-	-2564	-0-	294 1	6257 3	N	1888	1905 0		215
							309 4	2077 9					

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370													
03		17019 X	13284	-0-	-3735	-0-	1085 1	8215 3	N	3622	3617 0		1340
							3984 9						
04		16470 X	15621	-0-	-849	-0-	1050 1	11070 3	N	3183	3390 0	14 8	1119
							3501 9						
05		16244 X	15472	-0-	-772	-0-	1085 1	10281 3	N	2794	2812 0		1101
							1033 4	3073 9					
06		17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	1050 1	12550 3	N	3305	3273 0		1133
							325 4	3636 9					
07		16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	1120 1	11766 3	N	3191	3206 0		1118
							259 4	3510 9					
*08		18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	1085 1	13356 3	N	3409	3390 0		1137
							3750 9						

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015													
03		28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	144 1	26458 3	N	1279	1272 1		42
							84 4	1407 9					
04		27180 X	24004	-0-	-3176	-0-	125 1	22562 3	N	1144	1136 1		50
							59 4	1258 9					
05		28086 X	25119	-0-	-2967	-0-	129 1	23599 3	N	1171	1185 1		36
							103 4	1288 9					
06		27180 X	23040	-0-	-4140	-0-	128 1	21605 3	N	1103	1089 1		50
							94 4	1213 9					
07		28086 X	27784	-0-	-302	-0-	173 1	26223 3	N	1262	1274 1		38
							1388 9						
08		28086 X	27621	-0-	-465	-0-	154 1	26172 3	N	1103	1088 1		53
							82 4	1213 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10600	-		15125		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	99727 X	99186	-0-	-541	-0-	72 1 2472 4	92536 3 4106 9	N	3733	3605 0	105 8	112	
04	96540 X	86092	-0-	-10448	-0-	71 1 70 4	82605 3 3346 9	N	3042	2935 0	86 8	133	
05	99758 X	84763	-0-	-14995	-0-	81 1 166 4	81382 3 3134 9	N	2849	2736 0	57 8	189	
06	96540 X	72915	-0-	-23625	-0-	66 1 112 4	70137 3 2600 9	N	2364	2303 0	55 8	195	
07	99758 X	71764	-0-	-27994	-0-	71 1 37 4	68906 3 2750 9	N	2500	2402 0	62 8	231	
08	99200 X	70583	-0-	-28617	-0-	67 1 306 4	67779 3 2431 9	N	2210	2181 0	42 8	218	
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		3H	RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10494	PERF.10800	-		15255		
03	56978 X	29214	-0-	-27764	-0-	789 1 731 4	20740 3 6954 9	N	6322	6342 1	1 8	67	
04	46830 X	30466	-0-	-16364	-0-	474 1 1694 4	20921 3 7377 9	N	6706	6756 1		17	
05	41478 X	31622	-0-	-9856	-0-	495 1 4856 4	20339 3 5932 9	N	5393	5121 1		289	
06	36090 X	32925	-0-	-3165	-0-	260 1 3100 4	22884 3 6681 9	N	6074	6075 1		288	
07	31496 X	29002	-0-	-2494	-0-	267 1 2628 4	19021 3 7086 9	N	6442	6479 1		251	
08	31620 X	26910	-0-	-4710	-0-	209 1 3922 4	17062 3 5717 9	N	5197	5329 1		119	
RIVERSIDE 21601		WELL #:		7H	RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	-		15900		
03	49321 X	43313	-0-	-6008	-0-	335 1 1790 4	35468 3 5720 9	N	5200	4926 1		454	
04	47730 X	39853	-0-	-7877	-0-	320 1 1585 4	32649 3 5299 9	N	4817	4989 1		282	
05	42997 X	42873	-0-	-124	-0-	316 1 6181 4	31238 3 5138 9	N	4671	4687 1		266	
06	41910 X	41162	-0-	-748	-0-	333 1 1780 4	33725 3 5324 9	N	4840	4881 1		225	
07	43307 X	34351	-0-	-8956	-0-	280 1 857 4	28103 3 5111 9	N	4646	4467 1		404	
08	43307 X	35296	-0-	-8011	-0-	302 1 139 4	30024 3 4831 9	N	4392	4480 1		316	
BLACKTOP 21601 1		WELL #:		4H	RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800	-		15300		
03	50065 X	34526	-0-	-15539	-0-	892 1 3266 4	23459 3 6909 9	N	6281	6301 1	2 8	100	
04	48450 X	31071	-0-	-17379	-0-	505 1 2728 4	22336 3 5502 9	N	5002	5040 1		62	
05	64510 X	64510	-0-	-0-	-0-	1017 1 8694 4	41771 3 13028 9	N	11844	11247 1		659	
06	48450 X	35922	-0-	-12528	-0-	284 1 2656 4	24941 3 8041 9	N	7310	7311 1		658	
07	50065 X	33243	-0-	-16822	-0-	332 1 2184 4	23703 3 7024 9	N	6385	6422 1		621	
08	50065 X	30519	-0-	-19546	-0-	283 1 429 4	23078 3 6729 9	N	6117	6265 1		473	

PHANTOM (WOLFECAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286941	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11200 - 15680									
03	26319	X	23959	-0-	-2360	-0-	1085 1 1254 4	16090 3 5530 9	N	5027	5031	1				1249
04	25470	X	17849	-0-	-7621	-0-	1050 1 128 4	12017 3 4654 9	N	4231	4210	1				1270
05	19220	X	18183	-0-	-1037	-0-	1085 1 65 4	11746 3 5287 9	N	4806	4807	1				1269
06	23190	X	18824	-0-	-4366	-0-	1050 1 57 4	12504 3 5213 9	N	4739	4733	1				1275
07	23963	X	18626	-0-	-5337	-0-	1120 1 46 4	12627 3 4833 9	N	4394	4356	1				1313
08	23963	X	17833	-0-	-6130	-0-	1085 1 1099 4	11075 3 4574 9	N	4158	4167	1				1304
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10338	PERF.10600 - 15200									
03	117304	X	94797	-0-	-22507	-0-	70 1 2387 4	89363 3 2977 9	N	2706	2613	0	28	8		127
04	97350	X	81732	-0-	-15618	-0-	68 1 67 4	79140 3 2457 9	N	2234	2156	0	22	8		183
05	106361	X	81110	-0-	-25251	-0-	78 1 159 4	78516 3 2357 9	N	2143	2058	0	47	8		221
06	102930	X	72720	-0-	-30210	-0-	67 1 113 4	70327 3 2213 9	N	2012	1961	0	66	8		206
07	106361	X	75060	-0-	-31301	-0-	74 1 39 4	72882 3 2065 9	N	1877	1804	0	75	8		204
08	94798	X	69796	-0-	-25002	-0-	67 1 306 4	67654 3 1769 9	N	1608	1571	0	53	8		188
RIFLE 21801		WELL #: 2H		RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11165 - 18435									
03	44640	X	34611	-0-	-10029	-0-	381 1 3053 4	22781 3 8396 9	N	7633	7589	0				260
04	43200	X	30252	-0-	-12948	-0-	330 1 4008 4	19048 3 6866 9	N	6242	6246	0				256
05	44640	X	23881	-0-	-20759	-0-	544 1 1577 4	15927 3 5833 9	N	5303	5357	0				202
06	37380	X	31915	-0-	-5465	-0-	462 1 7965 9	23488 3 5833 9	N	7241	6982	0				461
07	38626	X	30842	-0-	-7784	-0-	419 1 1 4	23582 3 6840 9	N	6218	6442	0				237
08	34596	X	31787	-0-	-2809	-0-	385 1 1 4	24646 3 6755 9	N	6141	6118	0				260
RIFLE 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11400 - 18875									
03	34596	X	28683	-0-	-5913	-0-	354 1 87 4	21147 3 7095 9	N	6450	6413	0				314
04	32040	X	28036	-0-	-4004	-0-	356 1 4 4	20533 3 7143 9	N	6494	6497	0				311
05	32767	X	20493	-0-	-12274	-0-	408 1 2125 4	11957 3 6003 9	N	5457	5513	0				255
06	31710	X	27564	-0-	-4146	-0-	409 1 813 4	20802 3 5540 9	N	5036	4855	0				436
07	30504	X	29300	-0-	-1204	-0-	405 1 36 4	22790 3 6069 9	N	5517	5716	0				237
*08	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	386 1 112 4	24674 3 6105 9	N	5550	5529	0				258

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200	-		20300						
03	33077 X	24527	-0-	-8550	-0-	542 1	14041 3	3547 4	6397 9	N	5815	5829	0			772
04	33420 X	15949	-0-	-17471	-0-	525 1	8347 3	1972 4	5105 9	N	4641	4732	0			681
05	34534 X	16769	-0-	-17765	-0-	542 1	7837 3	3707 4	4683 9	N	4257	4243	0			695
06	33420 X	26441	-0-	-6979	-0-	525 1	18280 3	1109 4	6527 9	N	5934	5973	0			656
07	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	542 1	26247 3	121 4	8450 9	N	7682	7329	0			1009
08	24521 X	21234	-0-	-3287	-0-	542 1	16684 3	229 4	3779 9	N	3435	3658	0			786
SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600	-		15235						
03	108058 X	108058	-0-	-0-	-0-	78 1	99557 3	2660 4	5763 9	N	5239	5060	0	227 8		113
04	92578 X	92578	-0-	-0-	-0-	75 1	87856 3	75 4	4572 9	N	4156	4034	0	172 8		63
05	89621 X	57609	-0-	-32012	-0-	55 1	54806 3	111 4	2637 9	N	2397	2302	0	89 8		69
06	99349 X	99349	-0-	-0-	-0-	89 1	94671 3	152 4	4437 9	N	4034	3932	0	124 8		47
07	101722 X	101722	-0-	-0-	-0-	99 1	96800 3	52 4	4771 9	N	4337	4174	0	153 8		57
*08	95044 X	95044	-0-	-0-	-0-	89 1	90237 3	408 4	4310 9	N	3918	3830	0	107 8		38
SCRAMBLE 21802		WELL #: 3H		RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10600	-		15279						
03	123265 X	123265	-0-	-0-	-0-	90 1	115184 3	3077 4	4914 9	N	4467	4315	0	219 8		42
04	105040 X	105040	-0-	-0-	-0-	86 1	100421 3	85 4	4448 9	N	4044	3879	0	207 8		-0-
05	101758 X	101758	-0-	-0-	-0-	96 1	96868 3	196 4	4598 9	N	4180	4014	0	133 8		33
06	97560 X	87178	-0-	-10382	-0-	78 1	83088 3	133 4	3879 9	N	3526	3436	0	103 8		20
07	100812 X	77090	-0-	-23722	-0-	76 1	74478 3	41 4	2495 9	N	2268	2174	0	114 8		-0-
08	100812 X	91299	-0-	-9513	-0-	87 1	87543 3	396 4	3273 9	N	2975	2888	0	87 8		-0-
GRABEN 21903		WELL #: 1H		RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	-		19725						
03	67859 X	1279	-0-	-66580	-0-	156 1	13 3	864 4	246 9	N	224	205	1			188
04	53040 X	4513	-0-	-48527	-0-	1185 1	2741 3	97 4	490 9	N	445					633
05	54808 X	20268	-0-	-34540	-0-	1238 1	14650 3	1755 4	2625 9	N	2386	2212	1	1 8		806
06	53040 X	42486	-0-	-10554	-0-	1471 1	35585 3	10 4	5420 9	N	4927	5311	1			422
07	36053 X	27307	-0-	-8746	-0-	1537 1	22409 3	8 4	3353 9	N	3048	3099	1			371
08	20274 X	14827	-0-	-5447	-0-	775 1	11835 3	148 4	2069 9	N	1881	1823	1	41 8		388

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	119344 X	119344	-0-	-0-	-0-	81778	3	12097	4	N	23154	23117	1	93 8	326
						25469	9								
12	113832 X	108068	-0-	-5764	-0-	68	1	73555	3	N	20553	20387	1	247 8	245
						11837	4	22608	9						
01	113832 X	94757	-0-	-19075	-0-	1067	1	60393	3	N	18348	18329	1	151 8	113
						13114	4	20183	9						
02	106488 X	65456	-0-	-41032	-0-	372	1	44890	3	N	11170	10931	1	169 8	183
						7907	4	12287	9						
03	113832 X	957	-0-	-112875	-0-	3	1	193	3	N	658	651	1	190 8	-0-
						37	4	724	9						
04	110160 X	-0-	-0-	-110160	-0-					N	-0-				-0-
05	108066 X	33346	-0-	-74720	-0-	142	1	16834	3	N	5851	5757	1	94 8	-0-
						9934	4	6436	9						
06	91710 X	52937	-0-	-38773	-0-	209	1	33596	3	N	9180	9162	1	3 8	15
						9034	4	10098	9						
07	69967 X	61354	-0-	-8613	-0-	231	1	46816	3	N	10137	10059	1	6 8	87
						3156	4	11151	9						
*08	47999 X	47999	-0-	-0-	-0-	225	1	37960	3	N	7475	7558	1	3 8	1
						1591	4	8223	9						

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

*11	113310 X	109841	-0-	-3469	-0-	75065	3	11104	4	N	21520	21485	1	93 8	693
						23672	9								
12	117087 X	82839	-0-	-34248	-0-	52	1	56862	3	N	15248	15124	1	264 8	553
						9152	4	16773	9						
01	117087 X	67886	-0-	-49201	-0-	793	1	44839	3	N	11380	11368	1	146 8	419
						9736	4	12518	9						
02	109533 X	50177	-0-	-59356	-0-	278	1	33644	3	N	9390	9189	1	219 8	401
						5926	4	10329	9						
03	117087 X	465	-0-	-116622	-0-	3	1	197	3	N	207	208	1	139 8	261
						37	4	228	9						
04	109830 X	-0-	-0-	-109830	-0-					N	-0-				261
05	82832 X	29857	-0-	-52975	-0-	131	1	15546	3	N	4551	4491	1	120 8	201
						9174	4	5006	9						
06	65700 X	38319	-0-	-27381	-0-	155	1	24918	3	N	5950	5938	1	4 8	209
						6701	4	6545	9						
07	53630 X	37943	-0-	-15687	-0-	145	1	29417	3	N	5816	5771	1	8 8	246
						1983	4	6398	9						
08	29853 X	28959	-0-	-894	-0-	136	1	22923	3	N	4490	4560	1	4 8	172
						961	4	4939	9						

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

03	41148 X	41148	-0-	-0-	-0-	620	1	30885	3	N	7863	7810	1		308
						994	4	8649	9						
04	69900 X	39090	-0-	-30810	-0-	675	1	30437	3	N	6803	6900	1		211
						495	4	7483	9						
05	53537 X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-	88	1		123
06	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	774	1	35043	3	N	8320	8056	1		387
						92	4	9152	9						
07	43028 X	39079	-0-	-3949	-0-	807	1	31221	3	N	6406	6560	1		233
						4	4	7047	9						
08	41137 X	37952	-0-	-3185	-0-	821	1	30325	3	N	6185	5928	1		490
						2	4	6804	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	465	1	23176	3	N	8429	8373	1			401
						746	4	9272	9							
04	74220 X	25070	-0-	-49150	-0-	375	1	16907	3	N	6830	6927	1			304
						275	4	7513	9							
05	53010 X	-0-	-0-	-53010	-0-					N	-0-	89	1			215
06	44340 X	19946	-0-	-24394	-0-	276	1	12525	3	N	6262	6062	1			415
						257	4	6888	9							
07	42191 X	17703	-0-	-24488	-0-	278	1	10737	3	N	6071	6218	1			268
						10	4	6678	9							
08	33666 X	15867	-0-	-17799	-0-	264	1	9766	3	N	5300	5080	1			488
						7	4	5830	9							
PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250						
03	83297 X	65710	-0-	-17587	-0-	316	1	48421	3	N	13228	13204	0			273
						2422	4	14551	9							
04	80610 X	59830	-0-	-20780	-0-	313	1	45518	3	N	11406	11448	1			231
						1452	4	12547	9							
05	83297 X	58260	-0-	-25037	-0-	554	1	38353	3	N	13044	12978	0			297
						5005	4	14348	9							
06	73080 X	48336	-0-	-24744	-0-	317	1	32871	3	N	9378	9410	1			265
						4832	4	10316	9							
07	69037 X	48063	-0-	-20974	-0-	289	1	36019	3	N	8947	8961	1			251
						1913	4	9842	9							
08	65720 X	45002	-0-	-20718	-0-	331	1	34264	3	N	8306	8206	1			351
						1270	4	9137	9							
PISTOL 21801		WELL #: 1H		RRCID -> 288684		COMPL. DATE 11/20/2019				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800						
03	93248 X	88950	-0-	-4298	-0-	410	1	62858	3	N	22356	22315	0			236
						1090	4	24592	9							
04	90240 X	78132	-0-	-12108	-0-	380	1	55358	3	N	19479	19552	1			163
						967	4	21427	9							
05	93248 X	2175	-0-	-91073	-0-	22	1	1518	3	N	306	305	1			164
						298	4	337	9							
06	51387 X	51387	-0-	-0-	-0-	334	1	34578	3	N	13208	13251	1			121
						1946	4	14529	9							
07	93248 X	69087	-0-	-24161	-0-	382	1	47629	3	N	16775	16801	1			95
						2623	4	18453	9							
08	88939 X	64271	-0-	-24668	-0-	442	1	45836	3	N	15231	15047	1			279
						1239	4	16754	9							
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440						
03	DELQ PR	114291	-0-	114291	114291	578	1	15193	3	N	22902	22973	0	4	8	280
						73328	4	25192	9							
04	202268 X	87977	-0-	-114291	-0-	1297	1	57336	3	N	17584	17716	1			148
						10002	4	19342	9							
05	102796 X	92	-0-	-102704	-0-	16	3	65	4	N	10	9	1			149
						11	9									
06	99480 X	56068	-0-	-43412	-0-	363	1	31936	3	N	11437	11437	1			149
						11188	4	12581	9							
07	102796 X	51566	-0-	-51230	-0-	449	1	32007	3	N	10400	10461	1			88
						7670	4	11440	9							
08	102796 X	57088	-0-	-45708	-0-	475	1	38716	3	N	10319	10407	1			-0-
						6546	4	11351	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DELQ PR	109185	-0-	109185	109185	1020	1	26834	3	N	16427	16478	0	3 8 186
						63261	4	18070	9					
04	200937 X	91752	-0-	-109185	-0-	1172	1	51800	3	N	12512	12607	1	91
						25017	4	13763	9					
05	133486 X	-0-	-0-	-133486	-0-					N	-0-			91
06	129180 X	70877	-0-	-58303	-0-	523	1	46004	3	N	9834	9835	1	90
						13533	4	10817	9					
07	109182 X	52258	-0-	-56924	-0-	392	1	27934	3	N	6735	6774	1	51
						16523	4	7409	9					
08	109182 X	64309	-0-	-44873	-0-	571	1	46444	3	N	7535	7586	1	-0-
						9005	4	8289	9					

PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535				
03	100905 X	71438	-0-	-29467	-0-	359	1	55058	3	N	13410	13385	0	248
						1270	4	14751	9					
04	97650 X	61954	-0-	-35696	-0-	322	1	46862	3	N	11388	11431	1	205
						2243	4	12527	9					
05	100905 X	56605	-0-	-44300	-0-	509	1	35243	3	N	11350	11292	0	263
						8368	4	12485	9					
06	97650 X	54871	-0-	-42779	-0-	399	1	41287	3	N	9944	9978	1	229
						2247	4	10938	9					
07	81995 X	50609	-0-	-31386	-0-	309	1	38699	3	N	9571	9587	1	213
						1073	4	10528	9					
08	71424 X	43237	-0-	-28187	-0-	312	1	32353	3	N	8582	8479	1	316
						1132	4	9440	9					

FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270				
03	0	21503	-0-	21503	21503	175	1	12309	3	N	6071	6026	0	45
						2341	4	6678	9					
04	0	70338	-0-	70338	91841	63	1	47415	3	N	15049	15028	0	66
						6306	4	16554	9					
05	146711 X	54870	-0-	-91841	-0-	221	1	26151	3	N	11878	11702	1	242
						15432	4	13066	9					
06	73265 X	73265	-0-	-0-	-0-	278	1	44644	3	N	14852	14824	1	270
						12006	4	16337	9					
07	85777 X	85777	-0-	-0-	-0-	309	1	62408	3	N	17139	17006	1	403
						4207	4	18853	9					
*08	83472 X	83472	-0-	-0-	-0-	375	1	63266	3	N	15618	15817	1	4 8 200
						2651	4	17180	9					

FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245				
03	0	36715	-0-	36715	36715	299	1	21109	3	N	10266	10190	0	76
						4014	4	11293	9					
04	0	39834	-0-	39834	76549	34	1	25904	3	N	9501	9487	0	90
						3445	4	10451	9					
05	133892 X	57343	-0-	-76549	-0-	226	1	26790	3	N	13197	13003	1	284
						15810	4	14517	9					
06	70710 X	69100	-0-	-1610	-0-	258	1	41463	3	N	14754	14725	1	313
						11150	4	16229	9					
07	73067 X	69854	-0-	-3213	-0-	245	1	49450	3	N	15295	15177	1	431
						3334	4	16825	9					
08	73067 X	44526	-0-	-28541	-0-	194	1	32644	3	N	9382	9501	1	5 8 307
						1368	4	10320	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867														
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		0	38746	-0-	38746	38746	299	1	33894	3	N	1348	1291 0	57
							3070	4	1483	9				
04		0	88121	-0-	88121	126867	885	1	80209	3	N	3598	3369 0 17 8	269
							3069	4	3958	9				
05		155466 X	158	-0-	-155308	-0-	2	1	105	3	N	45	45 1	269
							1	4	50	9				
06		172740 X	108425	-0-	-64315	-0-	1030	1	100237	3	N	3735	3637 1 110 8	257
							3049	4	4109	9				
07		178498 X	135127	-0-	-43371	-0-	1236	1	126921	3	N	3736	3761 1	232
							2860	4	4110	9				
08		178498 X	121438	-0-	-57060	-0-	1162	1	116623	3	N	2863	2863 1 109 8	123
							504	4	3149	9				

BPX OPERATING COMPANY 085408														
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930														
03		5115 X	1495	-0-	-3620	-0-	1394	4	101	9	N	92	162 1	67
04		17040 X	6640	-0-	-10400	-0-	4798	3	1347	4	N	450	369 1	148
							495	9						
05		10850 X	10569	-0-	-281	-0-	8010	3	1963	4	N	542	557 1 24 8	109
							596	9						
06		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	13101	3	1367	4	N	669	693 1	85
							736	9						
07		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	15760	3	1609	4	N	644	678 1	51
							708	9						
*08		11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	9349	3	1627	4	N	681	495 1	237
							749	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301														
03		20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	17636	3	1345	4	Y	1504	1754 1 1 8	153
							1654	9						
04		21030 X	20453	-0-	-577	-0-	17679	3	711	4	Y	1875	1837 1	191
							2063	9						
05		21731 X	15899	-0-	-5832	-0-	11924	3	946	4	Y	2754	2393 1 67 8	485
							3029	9						
06		21030 X	17326	-0-	-3704	-0-	15070	3	314	4	Y	1765	1478 1	772
							1942	9						
07		21142 X	18753	-0-	-2389	-0-	14497	3	198	4	Y	3689	4231 1	230
							4058	9						
08		21142 X	5065	-0-	-16077	-0-	3180	3	675	4	Y	1100	1124 1	206
							1210	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11170	- 15492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	22462 X	22462	-0-	-0-	-0-	16488 4379	3	1595 4	Y	3981	3572 1	22 8	481
04	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	11173 3123	3	962 4	Y	2839	3186 1		134
05	15469 X	14262	-0-	-1207	-0-	9921 2185	3	2156 4	Y	1986	1872 1	5 8	243
06	22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	17652 3715	3	873 4	Y	3377	3273 1		347
*07	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	12223 2626	3	888 4	Y	2387	2480 1		254
08	22475 X	20199	-0-	-2276	-0-	13930 3627	3	2642 4	Y	3297	3359 1		192
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036	
03	24208 X	24208	-0-	-0-	-0-	17665 2864	3	3679 4	Y	2604	2420 1	10 8	214
04	24949 X	24949	-0-	-0-	-0-	18564 2545	3	3840 4	Y	2314	2370 1		158
05	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	15235 1570	3	3661 4	Y	1427	1585 1		-0-
06	24353 X	24353	-0-	-0-	-0-	18994 1539	3	3820 4	Y	1399	1149 1		250
*07	25792 X	23137	-0-	-2655	-0-	18044 1532	3	3561 4	Y	1393	1622 1		21
08	25792 X	13459	-0-	-12333	-0-	9084 647	3	3728 4	Y	588	535 1		74
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767	
03	3658 X	694	-0-	-2964	-0-	402 10	3	282 4	N	9			202
*04	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	12405 275	3	2738 4	N	250	189 1		263
05	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	9891 124	3	1711 4	N	113	177 1	15 8	184
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	5195 46	3	1770 4	N	42			226
07	15593 X	4186	-0-	-11407	-0-	2475	3	1711 4	N	-0-			226
08	15593 X	3994	-0-	-11599	-0-	2165	3	1829 4	N	-0-			226
MEEKER 56-T2-22		WELL #:		1H	RRCID ->	270731	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11358	- 15892	
03	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	22100 1356	3	946 4	N	1233	1271 1	8 8	763
04	25723 X	25723	-0-	-0-	-0-	23531 1530	3	662 4	N	1391	1475 1		679
05	23343 X	18641	-0-	-4702	-0-	14706 1471	3	2464 4	N	1337	1845 1	3 8	168
06	22590 X	20688	-0-	-1902	-0-	18005 1370	3	1313 4	N	1245	1094 1		319
07	23343 X	22106	-0-	-1237	-0-	19883 1180	3	1043 4	N	1073	1086 1		306
08	23343 X	22464	-0-	-879	-0-	21231 1014	3	219 4	N	922	925 1		303

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EXTINCTION 57-T1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #:		1H	RRCID -> 271198	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 10788	PERF.10787 - 15482	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	8684 3	2316 4	Y	965	908 1	182
04	13110 X	3913	-0-	-9197	-0-	1062 9 1310 3	2311 4	Y	265	357 1	90
05	13547 X	5635	-0-	-7912	-0-	292 9 5106 3	453 4	Y	69	24 8	135
06	13110 X	11703	-0-	-1407	-0-	76 9 7660 3	3678 4	Y	332	356 1	111
07	12431 X	3228	-0-	-9203	-0-	365 9 1927 3	1077 4	Y	204		315
*08	21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	224 9 19312 3 1146 9	1355 4	Y	1042	1210 1	147
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #:		1H	RRCID -> 271675	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 10322	PERF.10141 - 10600			
03	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	5827 3	209 4	N	1869	1620 1	478
04	8730 X	5636	-0-	-3094	-0-	2056 9 2082 3	2743 4	N	737	1107 1	108
05	11098 X	5734	-0-	-5364	-0-	811 9 1563 3	2470 4	N	1546	1646 1	-0-
06	10740 X	2677	-0-	-8063	-0-	1701 9 804 3	239 4	N	1485	1101 1	384
07	11098 X	8795	-0-	-2303	-0-	1634 9 5932 3	95 4	N	2516	2751 1	149
08	8091 X	3542	-0-	-4549	-0-	2768 9 1948 3 1475 9	119 4	N	1341	1088 1	402
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		1H	RRCID -> 271703	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 11691	PERF.11687 - 16203			
03	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	11580 3	2737 4	Y	2386	1923 1	573
04	17460 X	16641	-0-	-819	-0-	2625 9 6011 3	8691 4	Y	1763	2273 1	63
05	18042 X	965	-0-	-17077	-0-	1939 9 500 3	123 4	Y	311	348 1	26
06	17460 X	-0-	-0-	-17460	-0-	342 9		Y	-0-	26 1	-0-
07	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-			Y	-0-		-0-
08	14415 X	9194	-0-	-5221	-0-	7065 3 1003 9	1126 4	Y	912	906 1	6
RAYMORE 57-T1-24		WELL #:		1H	RRCID -> 271713	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11270	PERF.11215 - 16019			
03	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	6815 3	9381 4	N	826	717 1	220
04	17640 X	9866	-0-	-7774	-0-	909 9 3987 3	5124 4	N	686	659 1	247
05	18228 X	15380	-0-	-2848	-0-	755 9 6063 3	8026 4	N	1174	1289 1	122
06	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	1291 9 15970 3	3100 4	N	1496	1293 1	325
07	17112 X	14684	-0-	-2428	-0-	1646 9 10097 3	3103 4	N	1349	1304 1	370
*08	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	1484 9 17173 3 1846 9	2856 4	N	1678	1623 1	425

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:	1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	11386	-	15727			
03		9052 X	6516	-0-	-2536	-0-	4460 760 9	3	1296	4	Y	691	690	1	2 8	28
04		23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	18510 1278 9	3	3613	4	Y	1162	1133	1		57
05		26540 X	26540	-0-	-0-	-0-	20575 1465 9	3	4500	4	Y	1332	1330	1	1 8	58
06		18570 X	17440	-0-	-1130	-0-	11479 2199 9	3	3762	4	Y	1999	1759	1		298
*07		24180 X	17734	-0-	-6446	-0-	13250 2222 9	3	2262	4	Y	2020	2244	1		74
08		26381 X	10201	-0-	-16180	-0-	8213 507 9	3	1481	4	Y	461	501	1		34
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:	1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	10960	-	15573			
03		19127 X	16540	-0-	-2587	-0-	8167 637 9	3	7736	4	N	579	553	1		131
04		18510 X	11495	-0-	-7015	-0-	8687 850 9	3	1958	4	N	773	750	1		154
05		19127 X	12973	-0-	-6154	-0-	5445 585 9	3	6943	4	N	532	557	1	14 8	115
06		18510 X	17308	-0-	-1202	-0-	11355 750 9	3	5203	4	N	682	551	1		246
07		18166 X	15982	-0-	-2184	-0-	14241 803 9	3	938	4	N	730	917	1		59
08		16554 X	15164	-0-	-1390	-0-	14039 800 9	3	325	4	N	727	732	1		54
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:	2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10718	-	15254			
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	4545 64 9	3	1063	4	N	58	173	1	2 8	115
04		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	3451 1933 9	3	1878	4	N	-0-				115
05		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9094 2 9	3	374	4	N	2	2	8		115
06		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11597 9172 3	3	67	9	N	61				176
07		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9172 7654 3	3	117	9	N	106				282
*08		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7654	3	854	4	N	-0-				282
CAMP STATE 56-T2-8		WELL #:	1H	RRCID ->	273044	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	11073	PERF.	11146	-	15957			
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3237 259 9	3	468	4	N	235	175	1		248
04		31956 X	31956	-0-	-0-	-0-	29521 1933 9	3	502	4	N	1757	1839	1		166
05		27001 X	20107	-0-	-6894	-0-	18836 1049 9	3	222	4	N	954	914	1	11 8	195
06		26130 X	22260	-0-	-3870	-0-	20777 1301 9	3	182	4	N	1183	1086	1		292
07		30163 X	28395	-0-	-1768	-0-	26829 1407 9	3	159	4	N	1279	1289	1		282
08		30163 X	26504	-0-	-3659	-0-	24798 1583 9	3	123	4	N	1439	1473	1		248

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H		RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10765 - 15577						
03		23436 X	15293	-0-	-8143	-0-	11228 985 9	3080	4	Y	895	944	1	258
04		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	10706 857 9	4228	4	Y	779	927	1	110
05		22019 X	22019	-0-	-0-	-0-	19491 1040 9	1488	4	Y	945	922	1	133
06		18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	12237 1221 9	5053	4	Y	1110	1104	1	139
07		25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	20533 1036 9	3812	4	Y	942	738	1	343
*08		24484 X	24484	-0-	-0-	-0-	21800 1130 9	1554	4	Y	1027	1113	1	257
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #: 1H		RRCID -> 275255		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 10484		PERF.10517 - 15329				
03		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	3923 1316 9	444	4	N	1196	1172	1	171
04		13830 X	5730	-0-	-8100	-0-	3466 1484 9	780	4	N	1349	1373	1	147
05		14291 X	7694	-0-	-6597	-0-	5385 1805 9	504	4	N	1641	1576	1	212
06		13830 X	8011	-0-	-5819	-0-	5628 1769 9	614	4	N	1608	1582	1	238
*07		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	7917 2581 9	441	4	N	2346	2273	1	311
08		7688 X	6553	-0-	-1135	-0-	4161 1152 9	1240	4	N	1047	1026	1	332
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 2H		RRCID -> 275462		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11109 - 15920				
03		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	1886 649 9	686	4	Y	590	454	1	142
04		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	1183 1271 9	1464	4	Y	1155	1255	1	42
05		15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	10616 2636 9	2256	4	Y	2396	2240	1	198
06		25730 X	25730	-0-	-0-	-0-	20600 4180 9	950	4	Y	3800	3836	1	162
*07		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	12992 2785 9	2526	4	Y	2532	2367	1	327
08		15655 X	3035	-0-	-12620	-0-	1899 1011 9	125	4	Y	919	1240	1	6
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 3H		RRCID -> 275634		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11463		PERF.11513 - 15860				
03		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	686 2759 9	3391	4	Y	2508	2101	1	481
04		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	3342 2793 9	1265	4	Y	2539	2619	1	401
05		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	6729 2849 9	569	4	Y	2590	2793	1	198
06		10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	6759 2409 9	895	4	Y	2190	2143	1	245
*07		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	7130 1590 9	634	4	Y	1445	1583	1	107
08		10168 X	5669	-0-	-4499	-0-	3903 1046 9	720	4	Y	951	1017	1	41

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MITCHELL 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	278121	COMPL.	DATE	05/05/2015	TOTAL	DEPTH	10479	PERF.	10535 - 15272
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-		7175	3	2108	9	N	1916	1799 1 3 8 258
04		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-		7575	3	1256	9	N	1142	1269 1 131
05		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-		9757	3	2372	4	N	1581	1422 1 1 8 289
								1739	9					
06		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-		8296	3	2270	9	N	2064	2118 1 235
07		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		7462	3	2396	9	N	2178	1757 1 656
08		13857 X	12067	-0-	-1790	-0-		7160	3	2727	4	N	1982	2296 1 342
								2180	9					

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL.	DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	9743	PERF.	10163 - 15011
03		16024 X	16024	-0-	-0-	-0-		4287	3	8288	4	N	3135	2940 1 34 8 363
								3449	9					
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		2308	3	542	4	N	480	731 1 112
								528	9					
05		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-		5535	3	277	4	N	611	362 1 13 8 348
								672	9					
06		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-		6276	3	327	4	N	833	702 1 479
								916	9					
07		14879 X	14879	-0-	-0-	-0-		13015	3	570	4	N	1176	1473 1 182
								1294	9					
*08		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-		7214	3	1393	4	N	692	748 1 126
								761	9					

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL.	DATE	01/14/2015	TOTAL	DEPTH	9592	PERF.	9687 - 14498
03		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-		4226	3	2954	4	Y	2675	2536 1 14 8 185
								2943	9					
04		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-		5598	3	2393	4	Y	1260	1431 1 14
								1386	9					
05		15624 X	9754	-0-	-5870	-0-		7489	3	206	4	Y	1872	1838 1 15 8 33
								2059	9					
06		26226 X	26226	-0-	-0-	-0-		16634	3	121	4	Y	8610	8415 1 228
								9471	9					
*07		23759 X	23759	-0-	-0-	-0-		12349	3	79	4	Y	10301	10209 1 320
								11331	9					
*08		21586 X	21586	-0-	-0-	-0-		13450	3	537	4	Y	6908	6854 1 374
								7599	9					

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278124	COMPL.	DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	10069	PERF.	10631 - 15442
03		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-		8528	3	589	4	N	1231	1225 1 8 8 435
								1354	9					
04		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-		10768	3	1678	4	N	676	905 1 206
								744	9					
05		16674 X	16674	-0-	-0-	-0-		12091	3	3318	4	N	1150	1109 1 247
								1265	9					
06		12294 X	12294	-0-	-0-	-0-		9554	3	1611	4	N	1026	1050 1 223
								1129	9					
07		13640 X	13030	-0-	-610	-0-		11341	3	215	4	N	1340	1272 1 291
								1474	9					
08		15376 X	10724	-0-	-4652	-0-		8896	3	145	4	N	1530	1465 1 356
								1683	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:	1	RRCID ->	278214	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10018	-	14504				
03		12580 X	12580	-0-	-0-	9483	3	330	4	N	2515	2215	1	4	8	503
04		10928 X	10928	-0-	-0-	2767	9	8266	3	N	1888	2253	1			138
05		10974 X	10018	-0-	-956	2077	9	6317	3	N	1899	1843	1	2	8	192
06		12180 X	9419	-0-	-2761	2089	9	6854	3	N	1969	1991	1			170
07		12586 X	8510	-0-	-4076	2166	9	5892	3	N	1946	1653	1			463
08		12586 X	8979	-0-	-3607	2141	9	6519	3	N	1740	2021	1			182
						1914	9									
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:	1201H	RRCID ->	278215	COMPL. DATE	03/28/2020	TOTAL DEPTH	10299	PERF.10384	-	15195				
03		6672 X	6672	-0-	-0-	4025	3	1459	9	Y	1326	1443	1			17
04		6660 X	3555	-0-	-3105	2119	3	1154	9	Y	1049	960	1			106
05		6293 X	5077	-0-	-1216	3286	3	1484	9	Y	1349	1414	1			41
06		7522 X	7522	-0-	-0-	5127	3	1918	9	Y	1744	1616	1			169
07		6665 X	5789	-0-	-876	5367	3	1918	9	Y	-0-					169
08		6665 X	6465	-0-	-200	6058	3	407	4	Y	-0-					169
STATE POGO 57-T2-4		WELL #:	1H	RRCID ->	278216	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10271	-	15082				
03		30830 X	30830	-0-	-0-	15197	3	14631	9	Y	13301	13279	1	32	8	118
04		31784 X	31784	-0-	-0-	15802	3	15169	9	Y	13790	13573	1			335
05		40774 X	40774	-0-	-0-	17281	3	23312	9	Y	21193	20628	1	21	8	879
06		36221 X	36221	-0-	-0-	14480	3	20843	9	Y	18948	18295	1			1532
*07		34831 X	34831	-0-	-0-	14662	3	19943	9	Y	18130	19066	1			596
*08		26026 X	26026	-0-	-0-	14733	3	11036	9	Y	10033	10424	1			205
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #:	1H	RRCID ->	278218	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10929	-	15592				
03		19902 X	19689	-0-	-213	16019	3	3163	9	N	2875	2946	1	12	8	403
04		19440 X	16369	-0-	-3071	10333	3	2355	9	N	2141	2234	1			310
05		20088 X	8501	-0-	-11587	6863	3	1499	9	N	1363	1463	1	4	8	206
06		19440 X	11178	-0-	-8262	9123	3	1898	9	N	1725	1835	1			96
07		19685 X	9085	-0-	-10600	7151	3	1698	9	N	1544	1287	1			353
08		19685 X	12953	-0-	-6732	10370	3	2354	9	N	2140	2164	1			329

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 57-T1-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 278221	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 10068	PERF.10205							- 14760		
03		6824 X	6824	-0-	-0-	5587 1168	3	69	4	N	1062	1112	1	7	8	287
04		12120 X	8456	-0-	-3664	7054 1161	3	241	4	N	1055	1118	1			224
05		40261 X	40261	-0-	-0-	33531 4880	3	1850	4	N	4436	4168	1	11	8	481
06		33191 X	33191	-0-	-0-	28651 4111	3	429	4	N	3737	4059	1			159
07		29176 X	29176	-0-	-0-	24629 4127	3	420	4	N	3752	3448	1			463
*08		33013 X	33013	-0-	-0-	27872 4927	3	214	4	N	4479	4417	1			525
		STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #: 1H	RRCID -> 278234	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL DEPTH 10021	PERF.10657							- 18068	
03		10726 X	4859	-0-	-5867	1226 1620	3	2013	4	N	1473	1111	1	3	8	569
04		11184 X	11184	-0-	-0-	5490 3600	3	2094	4	N	3273	3528	1			314
05		12988 X	12988	-0-	-0-	6405 3232	3	3351	4	N	2938	2942	1	5	8	305
06		15270 X	15270	-0-	-0-	10734 3078	3	1458	4	N	2798	2724	1			379
*07		13846 X	13846	-0-	-0-	9052 3695	3	1099	4	N	3359	3461	1			277
08		12989 X	12004	-0-	-985	7196 3072	3	1736	4	N	2793	2533	1			537
		STATE PROJECTS 57-T2-47X2		WELL #: 1H	RRCID -> 278235	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 10023	PERF.10593							- 17729	
03		13919 X	6324	-0-	-7595	1669 3134	3	1521	4	N	2849	2579	1	6	8	518
04		12210 X	6913	-0-	-5297	3422 1920	3	1571	4	N	1745	2019	1			244
05		12834 X	12069	-0-	-765	6464 3169	3	2436	4	N	2881	2905	1	4	8	216
06		12652 X	12652	-0-	-0-	8642 3388	3	622	4	N	3080	2688	1			608
07		12333 X	12333	-0-	-0-	9175 2630	3	528	4	N	2391	2337	1			662
*08		13234 X	13234	-0-	-0-	8391 4209	3	634	4	N	3826	3984	1			504
		STATE JAMES 57-T2-42		WELL #: 1H	RRCID -> 278236	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 9754							- 14461	
03		20894 X	14797	-0-	-6097	11420 2413	3	964	4	N	2194	1941	1	3	8	579
04		17790 X	16544	-0-	-1246	13487 2642	3	415	4	N	2402	2788	1			193
05		15655 X	15400	-0-	-255	12464 2669	3	267	4	N	2426	2377	1	2	8	240
06		14310 X	11864	-0-	-2446	8815 2572	3	477	4	N	2338	2192	1			386
07		17277 X	17277	-0-	-0-	14346 2580	3	351	4	N	2345	2578	1			153
08		17081 X	15959	-0-	-1122	13131 2283	3	545	4	N	2075	2017	1			211

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SCOOTER 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883														
03		21546 X	21546	-0-	-0-	16767 3284	3 9	1495	4	Y	2985	3104	1 8	99
04		27512 X	27512	-0-	-0-	22720 4004	3 9	788	4	Y	3640	3649	1	90
05		33064 X	33064	-0-	-0-	26299 6740	3 9	25	4	Y	6127	6167	1 8	42
06		23340 X	11232	-0-	-12108	8991 2027	3 9	214	4	Y	1843	1783	1	102
*07		24118 X	17626	-0-	-6492	12517 4694	3 9	415	4	Y	4267	4249	1	120
08		24521 X	14139	-0-	-10382	10371 3488	3 9	280	4	Y	3171	3207	1	84

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523														
03		11325 X	11325	-0-	-0-	7907 532	3 9	2886	4	N	484	1055	1 8	43
04		12298 X	12298	-0-	-0-	9646 821	3 9	1831	4	N	746	710	1	79
05		13861 X	13861	-0-	-0-	12226 890	3 9	745	4	N	809	710	1 8	162
06		11462 X	11462	-0-	-0-	9843 1051	3 9	568	4	N	955	1036	1	81
07		12710 X	12310	-0-	-400	9345 1245	3 9	1720	4	N	1132	704	1	509
08		13640 X	12517	-0-	-1123	8851 1334	3 9	2332	4	N	1213	1399	1	323

STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940														
03		7868 X	7868	-0-	-0-	3257 2100	3 9	2511	4	N	1909	1892	1 8	332
04		13620 X	10464	-0-	-3156	5829 2801	3 9	1834	4	N	2546	2628	1	250
05		14043 X	11645	-0-	-2398	6257 2925	3 9	2463	4	N	2659	2683	1 8	224
06		13590 X	12501	-0-	-1089	5148 2652	3 9	4701	4	N	2411	2522	1	113
07		10819 X	10254	-0-	-565	6343 2463	3 9	1448	4	N	2239	2060	1	292
*08		12304 X	12304	-0-	-0-	6711 3277	3 9	2316	4	N	2979	3136	1	135

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816														
03		11709 X	11709	-0-	-0-	8615 2305	3 9	789	4	N	2095	1958	1 8	302
04		12000 X	9564	-0-	-2436	6515 2044	3 9	1005	4	N	1858	1919	1	241
05		12400 X	9875	-0-	-2525	6791 1932	3 9	1152	4	N	1756	1766	1 8	230
06		12310 X	12310	-0-	-0-	8998 2204	3 9	1108	4	N	2004	2128	1	106
07		12665 X	12665	-0-	-0-	9799 2226	3 9	640	4	N	2024	1761	1	369
08		11718 X	7177	-0-	-4541	3737 1848	3 9	1592	4	N	1680	1873	1	176

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	9157	-	18843	
03	39742 X	21821	-0-	-17921	-0-	16838 3254 9	3	1729	4	Y	2958	2977	1		21
04	38460 X	22725	-0-	-15735	-0-	10764 10669 9	3	1292	4	Y	9699	9589	1		131
05	34963 X	34963	-0-	-0-	-0-	30656 3094 9	3	1213	4	Y	2813	2823	1	1 8	120
06	53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	45443 6274 9	3	1426	4	Y	5704	5498	1		326
*07	69241 X	69241	-0-	-0-	-0-	60992 7388 9	3	861	4	Y	6716	6768	1		274
08	35030 X	7784	-0-	-27246	-0-	6436 133 9	3	1215	4	Y	121	389	1		6

STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10133	-	18190	
03	20553 X	7597	-0-	-12956	-0-	1487 4488 9	3	1622	4	Y	4080	3855	1		313
04	26310 X	4320	-0-	-21990	-0-	2160 1944 9	3	216	4	Y	1767	1811	1		269
05	23219 X	7668	-0-	-15551	-0-	3114 4192 9	3	362	4	Y	3811	3967	1	10 8	103
06	11130 X	8168	-0-	-2962	-0-	4684 3081 9	3	403	4	Y	2801	2483	1		421
07	9672 X	7537	-0-	-2135	-0-	4580 2778 9	3	179	4	Y	2525	2534	1		412
08	7657 X	4137	-0-	-3520	-0-	1846 1511 9	3	780	4	Y	1374	1729	1		57

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		WELL #:		2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10357	-	15020	
03	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	8653 2341 9	3	1279	4	Y	2128	1959	1	4 8	290
04	16943 X	16943	-0-	-0-	-0-	10645 3781 9	3	2517	4	Y	3437	3479	1		248
05	20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	16067 3210 9	3	1535	4	Y	2918	3012	1	4 8	150
06	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	18140 4016 9	3	1126	4	Y	3651	3242	1		559
*07	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	15002 2760 9	3	996	4	Y	2509	2758	1		310
*08	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	15285 3752 9	3	1447	4	Y	3411	3264	1		457

JR 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10591	-	15254	
03	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	8508	3	2427	9	N	2206	2232	1	3 8	214
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	5657	3	2499	9	N	2272	2471	1		15
05	12679 X	6993	-0-	-5686	-0-	5000 1717 9	3	276	4	N	1561	1398	1	1 8	177
06	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	10446	3	3021	9	N	2746	2642	1		281
07	16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	13309	3	3219	9	N	2926	2988	1		219
08	10943 X	5677	-0-	-5266	-0-	3846 1297 9	3	534	4	N	1179	1244	1		154

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878														
03	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	19964	3	377	4	Y	4629	4526	1	1 8 195
04	30686 X	30686	-0-	-0-	-0-	5092	9	22606	3	379	4	Y	7001	7056 1 140
05	43148 X	43148	-0-	-0-	-0-	7701	9	28397	3	862	4	Y	12626	12409 1 357
06	25554 X	25554	-0-	-0-	-0-	13889	9	15872	3	3283	4	Y	5817	6101 1 73
*07	57736 X	57736	-0-	-0-	-0-	6399	9	30071	3	637	4	Y	24571	23819 1 825
*08	64121 X	64121	-0-	-0-	-0-	27028	9	28508	3	124	4	Y	32263	32164 1 924
						35489	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
03	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	9682	3	93	4	N	2829	2771	1	1 8 165
04	11130 X	9101	-0-	-2029	-0-	3112	9	6563	3	177	4	N	2146	2214 1 97
05	13237 X	9045	-0-	-4192	-0-	2361	9	4646	3	2219	4	N	1982	1844 1 34 8 201
06	12900 X	9973	-0-	-2927	-0-	2180	9	6846	3	598	4	N	2299	1837 1 663
07	13330 X	10944	-0-	-2386	-0-	2529	9	7924	3	267	4	N	2503	2758 1 408
08	12896 X	11013	-0-	-1883	-0-	2753	9	8633	3	125	4	N	2050	2244 1 214
						2255	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866														
03	38095 X	38095	-0-	-0-	-0-	22610	3	6982	4	Y	7730	8146	1	42 8 279
04	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	8503	9	19611	3	2264	4	Y	7	286 1 -0-
05	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	16883	3	59	4	Y	5	5	1	-0-
06	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	6	9	16755	3	38	4	Y	4	4 1 -0-
*07	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	4	9	17166	3	651	4	Y	88	81 1 7
*08	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	97	9	19746	3	327	4	Y	6	13 1 -0-
						7	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812														
03	18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	14013	3	95	4	N	3857	4070	1	7 8 180
04	24900 X	16262	-0-	-8638	-0-	4243	9	10784	3	2762	4	N	2469	2561 1 88
05	21948 X	21185	-0-	-763	-0-	2716	9	15348	3	2680	4	N	2870	2498 1 5 8 455
06	22428 X	22428	-0-	-0-	-0-	3157	9	18051	3	499	4	N	3525	3498 1 482
07	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	3878	9	18435	3	584	4	N	3127	3489 1 120
08	21173 X	20888	-0-	-285	-0-	3440	9	17190	3	377	4	N	3019	2963 1 176
						3321	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MONEY 57-T3-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945															
03		11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	6196 4621 9	754	4	Y	4201	3899	1	424	
*04		12540 X	10304	-0-	-2236	-0-	5599 3496 9	1209	4	Y	3178	3421	1	181	
05		12865 X	11534	-0-	-1331	-0-	6449 3895 9	1190	4	Y	3541	3486	1	34 8 202	
06		12450 X	9139	-0-	-3311	-0-	4731 3144 9	1264	4	Y	2858	2722	1	338	
*07		11563 X	9266	-0-	-2297	-0-	6382 1255 9	1629	4	Y	1141	1359	1	120	
08		11563 X	6367	-0-	-5196	-0-	5486 383 9	498	4	Y	348	443	1	25	

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078															
03		17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	15892 1014 9	750	4	Y	922	914	1	4 8 37	
04		15270 X	14406	-0-	-864	-0-	9022 1693 9	3691	4	Y	1539	1392	1	184	
05		18445 X	12443	-0-	-6002	-0-	8693 1361 9	2389	4	Y	1237	1285	1	136	
06		17880 X	13299	-0-	-4581	-0-	8800 1267 9	3232	4	Y	1152	1200	1	88	
*07		18476 X	10709	-0-	-7767	-0-	5828 909 9	3972	4	Y	826	832	1	82	
08		17670 X	10635	-0-	-7035	-0-	9044 1429 9	162	4	Y	1299	1227	1	154	

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383															
*03		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	16013	3	1381	9	N	1255	1477	1	1 8 246
04		12120 X	8242	-0-	-3878	-0-	7524	3	718	9	N	653	552	1	347
05		12493 X	4613	-0-	-7880	-0-	3157	3	1456	9	N	1324	1273	1	398
06		15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	13843	3	1395	9	N	1268	1453	1	213
07		14322 X	14262	-0-	-60	-0-	12998	3	1264	9	N	1149	1101	1	261
08		14322 X	11102	-0-	-3220	-0-	8818 1883 9	3	401	4	N	1712	1844	1	129

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PISH 57-T3-36			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072																
03		9579 X	6678	-0-	-2901	-0-	4610	3	306	4	N	1602	1257	1	11 8	518
							1762	9								
04		31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	16673	3	6821	4	N	6943	7102	1		359
							7637	9								
05		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	11359	3	471	4	N	2006	2194	1	8 8	163
							2207	9								
06		7530 X	5389	-0-	-2141	-0-	4333	3	180	4	N	796	737	1		222
							876	9								
07		24273 X	9246	-0-	-15027	-0-	7684	3	241	4	N	1201	1266	1		157
							1321	9								
08		24273 X	8743	-0-	-15530	-0-	5947	3	1318	4	N	1344	1276	1		225
							1478	9								

WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027																
03		5952 X	1957	-0-	-3995	-0-	531	1	765	3	Y	601	602	1	6 8	92
							661	9								
04		3690 X	3528	-0-	-162	-0-	604	1	2048	3	Y	796	790	1		98
							876	9								
05		2914 X	2460	-0-	-454	-0-	409	1	1500	3	Y	501	563	1		36
							551	9								
06		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	1452	1	1836	3	Y	700	654	1		82
							592	4	770	9						
*07		3658 X	715	-0-	-2943	-0-	289	1	92	3	Y	183	250	1		15
							133	4	201	9						
*08		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	1681	1	3768	3	Y	492	478	1		29
							380	4	541	9						

WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450																
03		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	1710	1	9290	3	N	3654	3307	1	7 8	507
							4019	9								
04		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	1406	1	4107	3	N	2628	2940	1		195
							2891	9								
05		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	1600	1	4188	3	N	2761	2580	1	1 8	375
							1843	4	3037	9						
06		17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	3011	1	11105	3	N	3315	3302	1		388
							3647	9								
07		20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	2889	1	14383	3	N	3210	3320	1		278
							3531	9								
*08		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	2757	1	9658	3	N	2996	2924	1		350
							329	4	3296	9						

WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256																
03		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	1311	1	6319	3	Y	2336	2202	1	23 8	357
							2570	9								
04		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	1231	1	6436	3	Y	1631	1786	1		202
							1794	9								
05		7502 X	4311	-0-	-3191	-0-	828	1	2238	3	Y	1132	1252	1		82
							1245	9								
06		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	2202	1	4601	3	Y	2304	2116	1		270
							853	4	2534	9						
*07		10199 X	1682	-0-	-8517	-0-	484	1	748	3	Y	227	478	1		19
							200	4	250	9						
*08		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	2281	1	5914	3	Y	3159	2990	1		188
							516	4	3475	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FOREST 55-T2-18X19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:	1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	-	18301			
03	18709	X	18709	-0-	-0-	12400	3	2264	4	N	3677	3528	1	7 8	557
04	13969	X	13969	-0-	-0-	4045	9	9835	3	N	2667	2984	1		240
05	14291	X	12993	-0-	-1298	2934	9	8669	3	N	2752	2762	1	4 8	226
06	18090	X	12612	-0-	-5478	3027	9	8626	3	N	3260	3147	1		339
07	18724	X	11817	-0-	-6907	3586	9	7520	3	N	2867	2815	1		391
08	18724	X	11887	-0-	-6837	3154	9	6435	3	N	3436	3488	1		339
						3780	9								
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:	1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	-	17502			
03	41392	X	41392	-0-	-0-	32392	3	1054	4	N	7224	6830	1	12 8	621
04	34110	X	31460	-0-	-2650	7946	9	21873	3	N	5923	6391	1		153
05	35247	X	30698	-0-	-4549	6515	9	23199	3	N	6074	5662	1	9 8	556
06	34110	X	29821	-0-	-4289	6681	9	23112	3	N	5307	4590	1		1273
07	38408	X	38408	-0-	-0-	5838	9	31575	3	N	5673	6464	1		482
08	35247	X	34464	-0-	-783	6240	9	27337	3	N	5241	5331	1		392
						5765	9								
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:	1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	-	14717			
03	28427	X	15455	-0-	-12972	700	1	10596	3	Y	2994	3013	1	15 8	95
04	12720	X	12071	-0-	-649	866	4	3293	9	Y	1859	1902	1		52
05	20773	X	20773	-0-	-0-	650	1	9375	3	Y	4592	4527	1		117
06	26092	X	26092	-0-	-0-	1	4	2045	9	Y	11075	10831	1		361
*07	31653	X	31653	-0-	-0-	1007	1	14715	3	Y	11075	10831	1		361
*08	31760	X	31760	-0-	-0-	5051	9	11930	3	Y	10870	11122	1		109
						1335	1	12183	9	Y	10995	10818	1		286
						644	4	11957	9	Y					
						1155	1	18392	3	Y					
						149	4	18405	3	Y					
						1215	1	12095	9	Y					
						45	4								
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:	1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10387	-	15161			
03	18755	X	15257	-0-	-3498	3119	1	8053	3	N	2927	2784	1	4 8	329
04	18637	X	18637	-0-	-0-	865	4	3220	9	N	2889	2951	1		267
05	14901	X	14901	-0-	-0-	4208	1	10636	3	N	2349	2373	1	1 8	242
06	14760	X	13324	-0-	-1436	615	4	3178	9	N	2186	2321	1		107
*07	19251	X	14919	-0-	-4332	4568	1	7468	3	N	2709	2581	1		235
08	19251	X	12944	-0-	-6307	281	4	2584	9	N	1866	1814	1		287
						4582	1	5791	3	N					
						546	4	2405	9	N					
						4159	1	6389	3	N					
						1391	4	2980	9	N					
						4080	1	4353	3	N					
						2458	4	2053	9	N					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2H		RRCID -> 281995	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758			- 15359			
03		6663 X	6663	-0-	-0-	3568 3 1041 9	2054 4	Y		946	998 1	2 8	38
04		18295 X	18295	-0-	-0-	11657 3 4203 9	2435 4	Y		3821	3672 1		187
05		19454 X	19454	-0-	-0-	12924 3 4188 9	2342 4	Y		3807	3826 1	3 8	165
06		15300 X	11582	-0-	-3718	7241 3 1522 9	2819 4	Y		1384	1343 1		206
*07		18910 X	13049	-0-	-5861	9212 3 2191 9	1646 4	Y		1992	2125 1		73
08		13950 X	8985	-0-	-4965	5506 3 2131 9	1348 4	Y		1937	1867 1		143

		STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 1H	RRCID -> 281998	COMPL. DATE 02/11/2016	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10750			- 18167		
03		12306 X	12306	-0-	-0-	556 1 1026 4	10724 3	Y		-0-			-0-
04		15190 X	15190	-0-	-0-	747 1 1620 4	12823 3	Y		-0-			-0-
05		11765 X	11765	-0-	-0-	247 1 1181 4	10337 3	Y		-0-			-0-
06		11910 X	11816	-0-	-94	750 1 2065 4	9001 3	Y		-0-			-0-
*07		15686 X	8866	-0-	-6820	995 1 431 4	7263 3	Y		161	159 1		2
08		8339 X	7926	-0-	-413	935 1 1001 4	5990 3	Y		-0-	2 1		-0-

		STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: 1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10039	PERF.10109			- 14757		
03		22862 X	22862	-0-	-0-	1206 1 165 4	18272 3	N		2926	3235 1	23 8	249
04		17363 X	17363	-0-	-0-	917 1 118 4	14774 3	N		1413	1428 1		234
05		13356 X	13356	-0-	-0-	1528 1 75 4	10706 3	N		952	1051 1		135
06		12313 X	12313	-0-	-0-	2051 1 257 4	9528 3	N		434	350 1		219
07		11660 X	11660	-0-	-0-	1997 1 178 4	9102 3	N		348	176 1		391
*08		9399 X	9399	-0-	-0-	2396 1 2129 4	3389 3	N		1350	1412 1		329

		STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 9671	PERF.10058			- 17473		
03		29481 X	19599	-0-	-9882	1931 1 2526 9	15142 3	N		2296	2219 1	61 8	464
04		28530 X	23203	-0-	-5327	1088 1 6304 9	15811 3	N		5731	5506 1		689
05		29698 X	20392	-0-	-9306	1135 1 7062 9	12195 3	N		6420	6453 1	25 8	631
06		27660 X	10956	-0-	-16704	820 1 1818 9	8318 3	N		1653	1089 1		1195
07		28582 X	19750	-0-	-8832	1245 1 6366 9	12139 3	N		5787	6637 1		345
*08		24100 X	24100	-0-	-0-	1579 1 8272 9	14249 3	N		7520	7504 1		361

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10402							- 14853	
03		73136 X	73136	-0-	-0-	-0-	567 1449	1 4	58254 12866	3 9	Y	11696	11680	1	18	8	202
04		55291 X	55291	-0-	-0-	-0-	621 927	1 4	52087 1656	3 9	Y	1505	1691	1			16
05		52935 X	52935	-0-	-0-	-0-	896 535	1 4	49854 1650	3 9	Y	1500	1498	1	2	8	16
06		15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	695 232	1 4	13990 888	3 9	Y	807	809	1			14
*07		21633 X	21633	-0-	-0-	-0-	1354 1119	1 4	17974 1186	3 9	Y	1078	1018	1			74
08		73129 X	53674	-0-	-19455	-0-	3069 2289	1 4	44854 3462	3 9	Y	3147	3066	1			155
STATE TRINITY 56-T2-34			WELL #:		1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 10566	PERF.10645							- 15389	
03		18593 X	18593	-0-	-0-	-0-	189 122	1 4	12319 5963	3 9	N	5421	5324	1	11	8	224
04		16860 X	15813	-0-	-1047	-0-	1138 731	1 4	10251 3693	3 9	N	3357	3455	1			126
05		18817 X	16232	-0-	-2585	-0-	1540 1715	1 4	9041 3936	3 9	N	3578	3651	1	5	8	48
06		18240 X	9949	-0-	-8291	-0-	1005 907	1 4	5829 2208	3 9	N	2007	1821	1			234
07		18848 X	17494	-0-	-1354	-0-	1457 107	1 4	12303 3627	3 9	N	3297	3304	1			227
08		18600 X	17177	-0-	-1423	-0-	1701 73	1 4	11744 3659	3 9	N	3326	3251	1			302
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA			WELL #:		1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE 01/05/2020	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10910							- 18479	
03		52427 X	52427	-0-	-0-	-0-	1270 4575	1 4	28646 17936	3 9	Y	16305	16180	1	41	8	266
04		32880 X	22370	-0-	-10510	-0-	648 1810	1 4	13643 6269	3 9	Y	5699	5820	1			145
05		44671 X	16007	-0-	-28664	-0-	785 30	1 4	7801 7391	3 9	Y	6719	6411	1	21	8	432
06		43230 X	42361	-0-	-869	-0-	1532 1776	1 4	18175 20878	3 9	Y	18980	18635	1			777
*07		46242 X	46242	-0-	-0-	-0-	1661 261	1 4	22338 21982	3 9	Y	19984	19963	1			798
*08		45853 X	45853	-0-	-0-	-0-	2090 230	1 4	21246 22287	3 9	Y	20261	20516	1			543
STATE APACHE 56-57-T3			WELL #:		1401H	RRCID -> 282289	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 10239	PERF.10346							- 15141	
03		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	3512 2607	3 9	947	4	Y	2370	2478	1			31
04		14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	9091 2555	3 9	2386	4	Y	2323	2118	1			236
05		11067 X	10262	-0-	-805	-0-	7206 2383	3 9	673	4	Y	2166	2337	1			65
06		13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	9641 2516	3 9	924	4	Y	2287	2131	1			221
07		14508 X	10649	-0-	-3859	-0-	9893	3	756	4	Y	-0-					221
08		14508 X	10078	-0-	-4430	-0-	9453	3	625	4	Y	-0-					221

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282290		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	16647 X	10252	-0-	-6395	-0-		8381	3	166	4	N	1550	1774	1	13 8	83
							1705	9								
04	11700 X	10208	-0-	-1492	-0-		8194	3	549	4	N	1332	1082	1		333
							1465	9								
05	16523 X	14727	-0-	-1796	-0-		12031	3	412	4	N	2076	2182	1	16 8	211
							2284	9								
06	16020 X	11401	-0-	-4619	-0-		9049	3	129	4	N	2021	1992	1		240
							2223	9								
07	16554 X	11650	-0-	-4904	-0-		8556	3	270	4	N	2567	2555	1		252
							2824	9								
08	14694 X	12887	-0-	-1807	-0-		7909	3	1940	4	N	2762	2519	1		495
							3038	9								
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085						
03	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-		14541	3	5595	4	Y	515	620	1		7
							567	9								
04	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-		17498	3	4814	4	Y	112	108	1		11
							123	9								
05	23812 X	23812	-0-	-0-	-0-		21669	3	1954	4	Y	172	178	1		5
							189	9								
06	20040 X	19890	-0-	-150	-0-		18271	3	1619	4	Y	-0-	5	1		-0-
07	23188 X	17955	-0-	-5233	-0-		16685	3	1270	4	Y	-0-				-0-
08	23808 X	18133	-0-	-5675	-0-		17012	3	1121	4	Y	-0-				-0-
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154						
03	13857 X	10121	-0-	-3736	-0-		1369	1	7670	3	Y	-0-				-0-
							1082	4								
04	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-		1174	1	9252	3	Y	-0-				-0-
							1749	4								
05	15461 X	15461	-0-	-0-	-0-		1967	1	12163	3	Y	-0-				-0-
							1331	4								
06	34028 X	34028	-0-	-0-	-0-		3710	1	29973	3	Y	-0-				-0-
							345	4								
07	14074 X	13642	-0-	-432	-0-		1361	1	11758	3	Y	-0-				-0-
							523	4								
08	15469 X	10250	-0-	-5219	-0-		1062	1	8038	3	Y	425	417	1		8
							682	4	468	9						
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282869		COMPL. DATE 01/04/2017				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309						
03	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-		5885	1	3487	3	Y	1501	1385	1	72 8	188
							587	4	1651	9						
04	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-		4165	1	3639	3	Y	891	954	1		125
							86	4	980	9						
05	16709 X	7583	-0-	-9126	-0-		2718	1	4068	3	Y	61	181	1		5
							730	4	67	9						
06	16230 X	6578	-0-	-9652	-0-		1132	1	5087	3	Y	63	57	1		11
							290	4	69	9						
*07	16771 X	7895	-0-	-8876	-0-		1215	1	5913	3	Y	150	154	1		7
							602	4	165	9						
08	11625 X	5082	-0-	-6543	-0-		826	1	3049	3	Y	67	71	1		3
							1133	4	74	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	11529	- 16125			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	6572 1	3173 3	817 4	1871 9	Y	1701	1545 1	81 8	213
04		12270 X	10822	-0-	-1448	-0-	4962 1	3944 3	154 4	1762 9	Y	1602	1591 1		224
05		13733 X	13178	-0-	-555	-0-	3679 1	5455 3	1060 4	2984 9	Y	2713	2724 1		213
06		13380 X	11883	-0-	-1497	-0-	1523 1	6885 3	433 4	3042 9	Y	2765	2493 1		485
*07		13826 X	12156	-0-	-1670	-0-	1446 1	7014 3	791 4	2905 9	Y	2641	3005 1		121
08		13175 X	8760	-0-	-4415	-0-	980 1	3900 3	1372 4	2508 9	Y	2280	2290 1		111

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10476	- 15072			
03		8060 X	7164	-0-	-896	-0-	850 1	4924 3	618 4	772 9	Y	702	698 1	2 8	62
04		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	869 1	7227 3	1159 4	2156 9	Y	1960	1836 1		186
05		16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	1586 1	10324 3	1084 4	3395 9	Y	3086	3124 1	6 8	142
06		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1294 1	10668 3	102 4	2244 9	Y	2040	1983 1		199
*07		17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	1489 1	12084 3	630 4	3388 9	Y	3080	3167 1		112
08		16275 X	16268	-0-	-7	-0-	1474 1	11363 3	965 4	2466 9	Y	2242	2314 1		40

DIPPING DODSON 33-96		WELL #:		1H	RRCID -> 283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	11199	- 18052			
03		17391 X	14833	-0-	-2558	-0-	1586 1	10534 3	843 4	1870 9	Y	1700	1607 1	61 8	215
04		16800 X	13053	-0-	-3747	-0-	1891 1	8269 3	1537 4	1356 9	Y	1233	1234 1		214
05		16430 X	13090	-0-	-3340	-0-	2887 1	7167 3	2284 4	752 9	Y	684	777 1		121
06		15900 X	8898	-0-	-7002	-0-	1877 1	4963 3	1363 4	695 9	Y	632	551 1		202
*07		14818 X	11723	-0-	-3095	-0-	2608 1	5882 3	2628 4	605 9	Y	550	677 1		75
*08		36711 X	36711	-0-	-0-	-0-	4793 1	27977 3	1969 4	1972 9	Y	1793	1687 1		181

CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																		
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

03		35256 X	35256	-0-	-0-	-0-		28408	3	6848	9	Y	6225	6087	1	2	8	346
04		37000 X	37000	-0-	-0-	-0-		34847	3	2153	9	Y	1957	2242	1			61
05		23490 X	23490	-0-	-0-	-0-		19974	3	3516	9	Y	3196	3087	1	20	8	150
06		28349 X	28349	-0-	-0-	-0-		25494	3	2855	9	Y	2595	2676	1			69
*07		38880 X	38880	-0-	-0-	-0-		34210	3	1495	4	Y	2886	2903	1			52
								3175	9									
08		38223 X	27023	-0-	-11200	-0-		16586	3	7049	4	Y	3080	2801	1			331
								3388	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468																		
03		27652 X	14710	-0-	-12942	-0-		1767	1	9947	3	Y	1425	1412	1	4	8	126
								1428	4	1568	9							
04		26790 X	16626	-0-	-10164	-0-		1444	1	11201	3	Y	1460	1447	1			139
								2375	4	1606	9							
05		25978 X	15551	-0-	-10427	-0-		1749	1	10977	3	Y	1292	1369	1	2	8	60
								1404	4	1421	9							
06		25170 X	18358	-0-	-6812	-0-		1817	1	14851	3	Y	1401	1324	1			137
								149	4	1541	9							
*07		26009 X	16887	-0-	-9122	-0-		1527	1	12281	3	Y	2219	2275	1			81
								638	4	2441	9							
08		17174 X	13846	-0-	-3328	-0-		1387	1	10403	3	Y	1077	1139	1			19
								871	4	1185	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688																		
03		26691 X	25041	-0-	-1650	-0-		2369	1	15062	3	Y	5776	5476	1	209	8	731
								1256	4	6354	9							
04		24210 X	15845	-0-	-8365	-0-		1770	1	8192	3	Y	4019	4052	1			698
								1462	4	4421	9							
05		22475 X	18192	-0-	-4283	-0-		2836	1	7686	3	Y	4708	4570	1			836
								2491	4	5179	9							
06		24030 X	11303	-0-	-12727	-0-		1638	1	5018	3	Y	2809	2745	1			900
								1557	4	3090	9							
*07		25048 X	13742	-0-	-11306	-0-		2004	1	6311	3	Y	4119	4458	1			561
								896	4	4531	9							
08		25048 X	8432	-0-	-16616	-0-		200	1	553	3	Y	6874	6740	1			695
								118	4	7561	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946																		
03		59551 X	49667	-0-	-9884	-0-		3582	1	32396	3	N	7463	7293	1	28	8	386
								5480	4	8209	9							
04		44987 X	44987	-0-	-0-	-0-		4219	1	30803	3	N	6828	6571	1			643
								2454	4	7511	9							
05		39129 X	39129	-0-	-0-	-0-		4266	1	26026	3	N	5216	5651	1	6	8	202
								3099	4	5738	9							
06		48030 X	41499	-0-	-6531	-0-		4017	1	30007	3	N	6570	6627	1			145
								248	4	7227	9							
07		49662 X	47595	-0-	-2067	-0-		5720	1	31710	3	N	6406	6098	1			453
								3118	4	7047	9							
08		49662 X	34261	-0-	-15401	-0-		4290	1	23485	3	N	4640	4410	1			683
								1382	4	5104	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255	COMPL. DATE 11/22/2019	TOTAL	DEPTH 10225	PERF. 10408	- 14957					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	73842 X	45515	-0-	-28327	-0-	2998 1 2998 4	30383 3 8875 9	N	8068	8017	1	1 5	263	
04	71460 X	46122	-0-	-25338	-0-	3485 1 3244 4	31478 3 7915 9	N	7195	7091	1		367	
05	73842 X	45820	-0-	-28022	-0-	3307 1 8500 4	27075 3 6938 9	N	6307	6439	1		235	
06	45360 X	36325	-0-	-9035	-0-	2960 1 1256 4	25859 3 6250 9	N	5682	5560	1		357	
07	49538 X	49538	-0-	-0-	-0-	3578 1 545 4	35798 3 9617 9	N	8743	8904	1		196	
08	47647 X	35014	-0-	-12633	-0-	2665 1 1509 4	21995 3 8845 9	N	8041	7811	1		426	

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL	DEPTH 9492	PERF. 9742	- 14469					
03	22289 X	12177	-0-	-10112	-0-	350 1 692 4	9745 3 1390 9	Y	1264	1217	1	2 8	136	
04	25080 X	15548	-0-	-9532	-0-	678 1 586 4	11128 3 3156 9	Y	2869	2762	1		243	
05	29388 X	59	-0-	-29329	-0-	2 4	57 9	Y	52	150	1		145	
06	28470 X	11777	-0-	-16693	-0-	671 1 77 4	10582 3 447 9	Y	406	534	1		17	
*07	29419 X	14425	-0-	-14994	-0-	1055 1 37 4	12912 3 421 9	Y	383	394	1		6	
*08	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	1404 1 71 4	12720 3 2531 9	Y	2301	2171	1		136	

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL	DEPTH 9451	PERF. 9501	- 14356					
03	30910 X	30910	-0-	-0-	-0-	728 1 1497 4	21768 3 6917 9	Y	6288	5742	1	10 8	677	
04	27477 X	27477	-0-	-0-	-0-	1347 1 1100 4	21012 3 4018 9	Y	3653	4021	1		309	
05	27249 X	3	-0-	-27246	-0-	2 4	1 9	Y	1	191	1		119	
06	29910 X	27509	-0-	-2401	-0-	1327 1 138 4	20939 3 5105 9	Y	4641	4560	1		200	
*07	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	1956 1 77 4	23867 3 5685 9	Y	5168	5293	1		75	
*08	25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	2120 1 108 4	19307 3 3949 9	Y	3590	3453	1		212	

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL	DEPTH 9473	PERF. 9713	- 14371					
03	32488 X	24547	-0-	-7941	-0-	538 1 981 4	19414 3 3614 9	Y	3285	3141	1	5 8	354	
04	32550 X	4152	-0-	-28398	-0-	214 1 195 4	3255 3 488 9	Y	444	760	1		38	
05	34999 X	3	-0-	-34996	-0-	2 4	1 9	Y	1	23	1		16	
06	40336 X	40336	-0-	-0-	-0-	1726 1 340 4	31455 3 6815 9	Y	6195	5944	1		267	
*07	35030 X	29746	-0-	-5284	-0-	1827 1 66 4	21670 3 6183 9	Y	5621	5807	1		81	
08	24552 X	24043	-0-	-509	-0-	1823 1 116 4	16700 3 5404 9	Y	4913	4704	1		290	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #: W107H		RRCID -> 285086	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10897 - 20582	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	67022 X	53801	-0-	-13221	-0-	3643 1 778 4	18 8	340
04	65460 X	56946	-0-	-8514	-0-	2772 1 917 4	11563 1	254
05	75919 X	61668	-0-	-14251	-0-	2727 1 601 4	19 8	164
06	73590 X	69596	-0-	-3994	-0-	3701 1 1133 4	16631 1	204
*07	76043 X	62593	-0-	-13450	-0-	3069 1 2870 4	22170 1	299
*08	82231 X	82231	-0-	-0-	-0-	5768 1 2 4	12610 1	201
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10564 - 14890	
03	42470 X	28482	-0-	-13988	-0-	2722 1 1064 4	1 208	
04	41130 X	15112	-0-	-26018	-0-	2318 1 3535 4	1 334	
05	42501 X	19300	-0-	-23201	-0-	2301 1 1518 4	25 8	1
06	36720 X	7976	-0-	-28744	-0-	1087 1 914 4	1 93	
*07	36029 X	36029	-0-	-0-	-0-	4031 1 1046 4	1 129	
*08	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	4481 1 1100 4	1 198	
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 10146	PERF.10307 - 14995	
03	41044 X	38607	-0-	-2437	-0-	3549 1 2353 4	1 460	
04	39720 X	33826	-0-	-5894	-0-	4737 1 9152 4	1 854	
05	41044 X	9770	-0-	-31274	-0-	1033 1 2315 4	20 8	1
06	37620 X	7576	-0-	-30044	-0-	612 1 1882 4	1 370	
*07	38595 X	33773	-0-	-4822	-0-	3413 1 1007 4	1 182	
08	38595 X	25438	-0-	-13157	-0-	3577 1 1250 4	1 26	
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 9903	PERF.11229 - 14674	
03	74741 X	27689	-0-	-47052	-0-	1639 1 1644 4	1 222	
04	72330 X	7456	-0-	-64874	-0-	471 1 419 4	1 190	
05	74307 X	24333	-0-	-49974	-0-	1827 1 3568 4	1 8	9
06	71910 X	34091	-0-	-37819	-0-	2937 1 952 4	1 53	
*07	51739 X	43925	-0-	-7814	-0-	5283 1 131 4	1 -0-	-0-
*08	43766 X	43766	-0-	-0-	-0-	5381 1 496 4	1 -0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10398	- 14834							
03	75787 X	75787	-0-	-0-	-0-	3515	1	55405	3	Y	9730	9402	1	3 8	525
						6164	4	10703	9						
04	87750 X	16995	-0-	-70755	-0-	242	1	1405	3	Y	13640	13493	1		672
						344	4	15004	9						
05	90675 X	38339	-0-	-52336	-0-	2921	1	26189	3	Y	5460	6024	1		108
						3223	4	6006	9						
06	87750 X	14443	-0-	-73307	-0-	1059	1	5844	3	Y	2786	2359	1		535
						4475	4	3065	9						
*07	85591 X	46468	-0-	-39123	-0-	4583	1	31681	3	Y	5373	5705	1		203
						4294	4	5910	9						
08	43803 X	30461	-0-	-13342	-0-	3103	1	23365	3	Y	2141	2243	1		101
						1638	4	2355	9						
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10134	PERF.10488	- 14782							
03	52855 X	33668	-0-	-19187	-0-	2673	1	20950	3	Y	7929	7601	1		621
						1323	4	8722	9						
04	51150 X	24952	-0-	-26198	-0-	3736	1	11235	3	Y	2768	3036	1		353
						6936	4	3045	9						
05	52855 X	20107	-0-	-32748	-0-	2442	1	12677	3	Y	2828	3153	1	27 8	1
						1877	4	3111	9						
06	36660 X	14632	-0-	-22028	-0-	1993	1	9207	3	Y	1375	1224	1		152
						1919	4	1513	9						
*07	43266 X	43266	-0-	-0-	-0-	5093	1	31241	3	Y	5041	5077	1		116
						1387	4	5545	9						
*08	33741 X	33741	-0-	-0-	-0-	4425	1	24256	3	Y	3445	3500	1		61
						1270	4	3790	9						
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10768	- 15208							
03	38626 X	28464	-0-	-10162	-0-	254	1	21884	3	N	5678	6105	1	9 8	185
						80	4	6246	9						
04	37050 X	26469	-0-	-10581	-0-	74	1	20021	3	N	5665	5633	1		217
						142	4	6232	9						
05	41168 X	22467	-0-	-18701	-0-	1847	1	15059	3	N	3366	3349	1	4 8	230
						1858	4	3703	9						
06	39870 X	27075	-0-	-12795	-0-	1749	1	21171	3	N	3452	3512	1		170
						358	4	3797	9						
07	41199 X	38878	-0-	-2321	-0-	2834	1	30250	3	N	4668	4347	1		491
						659	4	5135	9						
*08	37627 X	37627	-0-	-0-	-0-	3989	1	29398	3	N	3491	3834	1		148
						400	4	3840	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 10110	PERF.10466	- 14901							
03	69874 X	51497	-0-	-18377	-0-	2570	1	37976	3	Y	5987	5740	1	2 8	323
						4365	4	6586	9						
04	110271 X	110271	-0-	-0-	-0-	8308	1	88994	3	Y	3266	3428	1		161
						9376	4	3593	9						
05	70432 X	43306	-0-	-27126	-0-	3529	1	30358	3	Y	5224	5282	1		103
						3673	4	5746	9						
06	68160 X	14139	-0-	-54021	-0-	1059	1	5766	3	Y	2557	2169	1		491
						4501	4	2813	9						
*07	80352 X	39306	-0-	-41046	-0-	3543	1	22727	3	Y	8303	8480	1		314
						3903	4	9133	9						
*08	60505 X	60505	-0-	-0-	-0-	5736	1	43855	3	Y	5890	5926	1		278
						4435	4	6479	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	19056	3	6064	9	Y	5513	5087	1	14	8	422
04	30600 X	25641	-0-	-4959	-0-	20556	3	5085	9	Y	4623	5020	1			25
05	31713 X	14916	-0-	-16797	-0-	10888	3	4028	9	Y	3662	3279	1	4	8	404
06	36047 X	36047	-0-	-0-	-0-	28861	3	7186	9	Y	6533	6685	1			252
*07	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	27074	3	2477	4	Y	5770	5451	1			571
						6347	9									
08	26505 X	12787	-0-	-13718	-0-	10458	3	403	4	Y	1751	2225	1			97
						1926	9									
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906						
03	50809 X	23580	-0-	-27229	-0-	1227	1	19736	3	Y	1808	1874	1			117
						628	4	1989	9							
04	49230 X	16220	-0-	-33010	-0-	1183	1	8989	3	Y	3532	3240	1			409
						2163	4	3885	9							
05	50716 X	28899	-0-	-21817	-0-	1716	1	16910	3	Y	6963	7000	1	28	8	344
						2614	4	7659	9							
06	47490 X	42875	-0-	-4615	-0-	2873	1	30156	3	Y	8304	7540	1			1108
						712	4	9134	9							
*07	37583 X	37583	-0-	-0-	-0-	3747	1	27997	3	Y	5230	6095	1			243
						86	4	5753	9							
*08	33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	4080	1	29201	3	Y	-0-					243
						355	4									
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500						
03	40004 X	40004	-0-	-0-	-0-	5340	1	25084	3	N	7627	7310	1	22	8	762
						1190	4	8390	9							
04	30332 X	30332	-0-	-0-	-0-	2055	1	21877	3	N	5646	6134	1			274
						189	4	6211	9							
05	36394 X	34366	-0-	-2028	-0-	1607	1	25806	3	N	6259	6291	1			242
						68	4	6885	9							
06	38700 X	30715	-0-	-7985	-0-	3030	1	21368	3	N	5693	5665	1			270
						55	4	6262	9							
07	39990 X	35282	-0-	-4708	-0-	5269	1	23396	3	N	5906	5661	1			515
						120	4	6497	9							
08	39990 X	28821	-0-	-11169	-0-	6120	1	17279	3	N	4578	4900	1			193
						386	4	5036	9							
HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621						
03	29218 X	29218	-0-	-0-	-0-	701	1	17858	3	N	6800	6886	1	4	8	311
						3179	4	7480	9							
04	49280 X	49280	-0-	-0-	-0-	1242	1	30820	3	N	11976	11374	1			913
						4044	4	13174	9							
05	51865 X	51865	-0-	-0-	-0-	4343	1	32026	3	N	11356	11808	1	3	8	458
						3004	4	12492	9							
06	43324 X	43324	-0-	-0-	-0-	4348	1	27978	3	N	9436	8630	1			1264
						618	4	10380	9							
*07	33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	3386	1	21521	3	N	7473	7983	1			754
						572	4	8220	9							
*08	50778 X	50778	-0-	-0-	-0-	6299	1	29721	3	N	11703	12058	1			399
						1885	4	12873	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070						
03	93481	X	93481	-0-	-0-	2808	1	55272	3	Y	26651	27516	1	42	8	277
						6085	4	29316	9							
04	76960	X	76960	-0-	-0-	2422	1	41422	3	Y	25196	24872	1			601
						5400	4	27716	9							
05	71796	X	63195	-0-	-8601	855	1	35797	3	Y	20874	21081	1	25	8	369
						3582	4	22961	9							
06	69480	X	67039	-0-	-2441	2907	1	31152	3	Y	20122	19867	1			624
						10846	4	22134	9							
*07	71796	X	43652	-0-	-28144	3495	1	22702	3	Y	12599	13035	1			188
						3596	4	13859	9							
08	67084	X	36379	-0-	-30705	3003	1	18553	3	Y	9861	9942	1			107
						3976	4	10847	9							
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110						
03	61783	X	58736	-0-	-3047	674	1	43540	3	N	12771	12592	1	15	8	347
						474	4	14048	9							
04	62250	X	25844	-0-	-36406	2281	1	17754	3	N	4670	4871	1			146
						672	4	5137	9							
05	64387	X	-0-	-0-	-64387					N	-0-					146
06	62310	X	1	-0-	-62309	1	4			N	-0-					146
07	60708	X	60708	-0-	-0-	6954	1	39455	3	N	11349	11135	1			360
						1815	4	12484	9							
*08	63311	X	63311	-0-	-0-	9166	1	40851	3	N	11794	11880	1			274
						321	4	12973	9							
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070						
03	91698	X	78225	-0-	-13473	3583	1	58014	3	N	14073	13704	1	32	8	1785
						1148	4	15480	9							
04	88740	X	63053	-0-	-25687	3391	1	47522	3	N	10356	11756	1			385
						748	4	11392	9							
05	91698	X	44950	-0-	-46748	4012	1	24516	3	N	7620	7501	1	11	8	493
						8040	4	8382	9							
06	88740	X	35320	-0-	-53420	3959	1	15853	3	N	6941	6724	1			710
						7873	4	7635	9							
07	82770	X	66261	-0-	-16509	7643	1	48737	3	N	8614	8845	1			479
						406	4	9475	9							
08	78213	X	73109	-0-	-5104	7685	1	53691	3	N	10547	10504	1			522
						131	4	11602	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209						
03	67115	X	52263	-0-	-14852	4531	1	34048	3	N	12049	12188	1	1	8	455
						430	4	13254	9							
04	65070	X	53028	-0-	-12042	4353	1	32259	3	N	12958	13039	1			374
						2162	4	14254	9							
05	57722	X	42919	-0-	-14803	5459	1	26941	3	N	9423	9278	1	145	8	374
						154	4	10365	9							
06	63142	X	63142	-0-	-0-	5862	1	44451	3	N	11609	11544	1			439
						59	4	12770	9							
07	54808	X	36965	-0-	-17843	5316	1	23411	3	N	7428	7602	1			265
						67	4	8171	9							
08	54808	X	23175	-0-	-31633	3906	1	13336	3	N	4799	4759	1			305
						654	4	5279	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	22376 3 6819 9	102 4	N	6199	6092 1	194		
04	22230 X	21000	-0-	-1230	-0-	16681 3 4137 9	182 4	N	3761	3890 1	65		
05	22971 X	21004	-0-	-1967	-0-	16406 3 4470 9	128 4	N	4064	4007 1	122		
06	22230 X	20810	-0-	-1420	-0-	14451 3 5269 9	1090 4	N	4790	4534 1	378		
*07	55664 X	55664	-0-	-0-	-0-	52150 3 2856 9	658 4	N	2596	2842 1	132		
08	22971 X	10757	-0-	-12214	-0-	7487 3 3084 9	186 4	N	2804	2697 1	239		

CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818			
03	163184 X	94664	-0-	-68520	-0-	2445 1 360 4	73632 3	Y	16570	16415 1	637		
04	112260 X	69748	-0-	-42512	-0-	2659 1 1741 4	52632 3	Y	11560	11588 1	609		
05	116095 X	37506	-0-	-78589	-0-	2551 1 197 4	26984 3	Y	7067	7293 1	383		
06	100740 X	3026	-0-	-97714	-0-	118 1 56 4	2749 3	Y	94		477		
*07	94674 X	82239	-0-	-12435	-0-	4024 1 13 4	63045 3	Y	13779	14031 1	225		
*08	73428 X	73428	-0-	-0-	-0-	4171 1 292 4	55996 3	Y	11790	11666 1	349		

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256			
03	120776 X	26337	-0-	-94439	-0-	3573 1 148 4	17931 3	N	4259	4309 1	649	2 8	
04	20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	1314 1 2709 4	12172 3	N	4124	4076 1	697		
05	95449 X	69712	-0-	-25737	-0-	5729 1 180 4	51659 3	N	11040	11000 1	735	2 8	
06	73920 X	66895	-0-	-7025	-0-	6273 1 2087 4	47886 3	N	9681	9681 1	735		
07	76384 X	62247	-0-	-14137	-0-	8441 1 3593 4	40136 3	N	9161	9161 1	735		
08	69719 X	51197	-0-	-18522	-0-	8062 1 8 4	34577 3	N	7773	7773 1	735		

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948			
03	56172 X	4766	-0-	-51406	-0-	825 1 200 4	3608 3	Y	121	90 1	394		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		394		
05	37231 X	-0-	-0-	-37231	-0-			Y	-0-		394		
06	25050 X	-0-	-0-	-25050	-0-			Y	-0-		394		
*07	19716 X	3291	-0-	-16425	-0-	498 1 442 4	2290 3	Y	55	326 1	123		
*08	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	2827 1 2404 4	13694 3	Y	1909	1728 1	304		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED WELL #: W208H		RRCID -> 288318		CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2019			CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	141921 X	141921	-0-	-0-	-0-	3872 1	116952 3	Y	18660	18522 1		717	
						571 4	20526 9						
04	107400 X	79063	-0-	-28337	-0-	2115 1	62831 3	Y	10440	10607 1		550	
						2633 4	11484 9						
05	110980 X	5110	-0-	-105870	-0-	221 1	3818 3	Y	940	1439 1		51	
						37 4	1034 9						
06	107400 X	1930	-0-	-105470	-0-	74 1	1718 3	Y	94			145	
						35 4	103 9						
*07	110980 X	109629	-0-	-1351	-0-	5672 1	88911 3	Y	13646	13568 1		223	
						35 4	15011 9						
*08	130088 X	130088	-0-	-0-	-0-	7700 1	104575 3	Y	15649	15409 1		463	
						599 4	17214 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418				
03	107911 X	24614	-0-	-83297	-0-	3051 1	15157 3	N	4010	3628 1	19 8	474	
						1995 4	4411 9						
04	104430 X	50423	-0-	-54007	-0-	4631 1	32474 3	N	8076	8319 1		231	
						4434 4	8884 9						
05	101804 X	59493	-0-	-42311	-0-	44105 3	4609 4	N	9799	9413 1	110 8	507	
						10779 9							
06	86846 X	86846	-0-	-0-	-0-	1434 1	67790 3	N	14783	14583 1		707	
						1361 4	16261 9						
07	62873 X	62873	-0-	-0-	-0-	1549 1	47960 3	N	11549	11292 1		964	
						660 4	12704 9						
*08	66785 X	66785	-0-	-0-	-0-	39468 3	12639 4	N	13344	13768 1		540	
						14678 9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020			TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945				
03	96534 X	71768	-0-	-24766	-0-	4542 1	39454 3	N	14492	14492 1		1370	
						11831 4	15941 9						
*04	103573 X	103573	-0-	-0-	-0-	8827 1	66437 3	N	24009	24009 1		1370	
						1899 4	26410 9						
05	97273 X	97273	-0-	-0-	-0-	8846 1	59987 3	N	22820	22796 1	24 8	1370	
						3338 4	25102 9						
06	93420 X	90494	-0-	-2926	-0-	8419 1	55179 3	N	21817	21817 1		1370	
						2897 4	23999 9						
07	96534 X	78082	-0-	-18452	-0-	8589 1	47791 3	N	18044	18044 1		1370	
						1854 4	19848 9						
08	96534 X	17642	-0-	-78892	-0-	1976 1	9467 3	N	5087	5087 1		1370	
						603 4	5596 9						

STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020			TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887				
03	94488 X	34335	-0-	-60153	-0-	3688 1	30190 3	Y	-0-	110 1		-0-	
						457 4							
04	91440 X	47284	-0-	-44156	-0-	3520 1	33055 3	Y	9360	9330 1		30	
						413 4	10296 9						
05	19809 X	349	-0-	-19460	-0-	223 1	79 4	Y	43			73	
						47 9							
06	33240 X	24779	-0-	-8461	-0-	3805 1	20972 3	Y	-0-	73 1		-0-	
						2 4							
*07	48856 X	3960	-0-	-44896	-0-	474 1	3261 3	Y	187	173 1		14	
						19 4	206 9						
08	48856 X	37287	-0-	-11569	-0-	4135 1	33152 3	Y	-0-	14 1		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: W103H		RRCID -> 288599	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10030	PERF.10510	- 14898	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	51305 X	4324	-0-	-46981	-0-	778 1 121 4	3284 3 141 9	128 73 1	348
04	49650 X	-0-	-0-	-49650	-0-			-0-	348
05	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-			-0-	348
06	35550 X	-0-	-0-	-35550	-0-			-0-	348
*07	20181 X	2938	-0-	-17243	-0-	458 1 393 4	1646 3 441 9	401 288 1	461
*08	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	1780 1 1712 4	10198 3 1967 9	1788 1964 1	285
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10979	- 15472	
03	56311 X	56311	-0-	-0-	-0-	3904 1 3054 4	38633 3 10720 9	9745 9634 1	308
*04	59261 X	59261	-0-	-0-	-0-	3670 1 1095 4	42574 3 11922 9	10838 10809 1	337
05	46407 X	19813	-0-	-26594	-0-	13781 3 5407 9	625 4	4915 4957 1	295
06	53652 X	53652	-0-	-0-	-0-	40363 3 10786 9	2503 4	9805 9755 1	345
*07	69794 X	69794	-0-	-0-	-0-	4023 1 627 4	55730 3 9414 9	8558 8579 1	324
*08	50785 X	50785	-0-	-0-	-0-	4833 1 7904 9	38048 3	7185 7243 1	266
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10598	PERF. 9855	- 18052	
03	116901 X	83024	-0-	-33877	-0-	55874 3 20257 9	6893 4	18415 18499 1	26 8 240
*04	113130 X	98603	-0-	-14527	-0-	76823 3 20360 9	1420 4	18509 18584 1	165
05	116901 X	56201	-0-	-60700	-0-	43337 3 11411 9	1453 4	10374 10312 1	13 8 214
06	87030 X	59915	-0-	-27115	-0-	46141 3 13680 9	94 4	12436 12550 1	100
*07	101742 X	57565	-0-	-44177	-0-	38767 3 18745 9	53 4	17041 16454 1	687
08	101742 X	58923	-0-	-42819	-0-	37859 3 20898 9	166 4	18998 19126 1	559
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 10370	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		W107H	RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	- 14506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	74941	-0-	74941	460325	74085 3	856 4	Y	-0-				-0-
04	0 W	27157	-0-	27157	487482	26472 3	160 4	Y	477	468	1		9
						525 9							
05	0 W	12707	-0-	12707	500189	12574 3	16 4	Y	106	111	1		4
						117 9							
06	0 W	818	-0-	818	501007	791 3	27 4	Y	-0-				4
*07	0 W	18536	-0-	18536	519543	18356 3	180 4	Y	-0-				4
08	0 W	59166	-0-	59166	578709	58540 3	626 4	Y	-0-	4	1		-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		W108H	RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	- 14586	
03	0	101070	-0-	101070	445908	88004 3	1000 4	Y	10969	10855	1		158
						12066 9							
04	478377 X	32469	-0-	-445908	-0-	29732 3	176 4	Y	2328	2442	1		44
						2561 9							
05	92194 X	17645	-0-	-74549	-0-	15781 3	20 4	Y	1676	1647	1	5 8	68
						1844 9							
06	89220 X	6230	-0-	-82990	-0-	6025 3	205 4	Y	-0-				68
*07	92194 X	22562	-0-	-69632	-0-	22232 3	330 4	Y	-0-				68
08	92194 X	44858	-0-	-47336	-0-	41821 3	428 4	Y	2372	2371	1		69
						2609 9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #:		W101H	RRCID ->	289020	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9752	- 16880	
03	560642 X	45927	-0-	-514715	-0-	21187 3	12890 4	Y	10773	10648	1	2 8	168
						11850 9							
*04	105990 X	86737	-0-	-19253	-0-	62663 3	5152 4	Y	17202	17314	1		56
						18922 9							
05	114733 X	114733	-0-	-0-	-0-	88949 3	1670 4	Y	21922	21934	1		44
						24114 9							
06	105990 X	41780	-0-	-64210	-0-	31702 3	2250 4	Y	7116	7135	1		25
						7828 9							
*07	109523 X	83695	-0-	-25828	-0-	63572 3	1095 4	Y	17298	17277	1		46
						19028 9							
08	109523 X	99386	-0-	-10137	-0-	76940 3	377 4	Y	20063	20063	1		46
						22069 9							

LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #:		W101H	RRCID ->	289028	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9821	- 17182	
03	470660 X	19095	-0-	-451565	-0-	7998 3	7497 4	Y	3273	3264	1		51
						3600 9							
*04	115650 X	83139	-0-	-32511	-0-	58932 3	4147 4	Y	18236	18228	1		59
						20060 9							
05	119505 X	95805	-0-	-23700	-0-	70457 3	1547 4	Y	21637	21652	1		44
						23801 9							
06	115650 X	69252	-0-	-46398	-0-	47428 3	2397 4	Y	17661	17642	1		63
						19427 9							
*07	119505 X	68548	-0-	-50957	-0-	50590 3	668 4	Y	15718	15739	1		42
						17290 9							
08	95759 X	85428	-0-	-10331	-0-	65169 3	158 4	Y	18274	18274	1		42
						20101 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #:		2H	RRCID ->	289186	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.10621	- 13879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0	33972	-0-	33972	158539	445 1	23828 3	Y	7050	7292 1	12 8	144
							1944 4	7755 9					
04	212739	X	54200	-0-	-158539	-0-	525 1	31849 3	Y	17824	17772 1		196
							2220 4	19606 9					
05	65100	X	35802	-0-	-29298	-0-	525 1	23930 3	Y	8569	8359 1	12 8	394
							1921 4	9426 9					
06	63000	X	36410	-0-	-26590	-0-	588 1	32409 3	Y	2407	2705 1		96
							765 4	2648 9					
*07	65100	X	35565	-0-	-29535	-0-	671 1	31309 3	Y	2657	2648 1		105
							662 4	2923 9					
08	65100	X	28473	-0-	-36627	-0-	676 1	23559 3	Y	2074	2086 1		93
							1957 4	2281 9					

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #:		W108H	RRCID ->	289202	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10316	- 20041	
03	0		159714	-0-	159714	490973	116867 3	6863 4	N	32713	32672 1	41 8	125
							35984 9						
04	0		137135	-0-	137135	628108	97202 3	7711 4	N	29293	28310 1		1108
							32222 9						
05	0 W		136925	-0-	136925	765033	100211 3	4561 4	N	29230	29210 1	20 8	1108
							32153 9						
06	0 W		8852	-0-	8852	773885	3925 3	3962 4	N	877	877 1		1108
							965 9						
07	0 W		146184	-0-	146184	920069	110313 3	4139 4	N	28847	28847 1		1108
							31732 9						
08	0 W		111754	-0-	111754	1031823	86105 3	2442 4	N	21097	21097 1		1108
							23207 9						

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		W207H	RRCID ->	289236	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10508	- 14958	
03	0		144278	-0-	144278	572222	1392 1	134084 3	Y	6383	6325 1	10 8	110
							1781 4	7021 9					
04	0		204881	-0-	204881	777103	2112 1	178484 3	Y	19119	19023 1		206
							3254 4	21031 9					
05	912872	X	135769	-0-	-777103	-0-	2036 1	117145 3	Y	13944	13983 1	18 8	149
							1250 4	15338 9					
06	131460	X	118502	-0-	-12958	-0-	5299 1	100831 3	Y	9811	9786 1		174
							1580 4	10792 9					
*07	135842	X	60266	-0-	-75576	-0-	2919 1	50003 3	Y	4601	4460 1		315
							2283 4	5061 9					
08	135842	X	58301	-0-	-77541	-0-	2237 1	48268 3	Y	5891	5915 1		291
							1316 4	6480 9					

TBD 57-T1-41X32		WELL #:		W101H	RRCID ->	289493	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	9920	PERF.10281	- 17940	
03	0		110810	-0-	110810	526734	80898 3	1601 4	Y	25737	25443 1	5 8	1082
							28311 9						
04	666064	X	139330	-0-	-526734	-0-	106189 3	1891 4	Y	28409	28924 1		567
							31250 9						
05	151900	X	76302	-0-	-75598	-0-	62307 3	2206 4	Y	10717	10981 1		303
							11789 9						
06	147000	X	10523	-0-	-136477	-0-	9858 3	314 4	Y	319	618 1		4
							351 9						
*07	151900	X	57990	-0-	-93910	-0-	53429 3	1249 4	Y	3011	2914 1		101
							3312 9						
08	151900	X	101475	-0-	-50425	-0-	96403 3	409 4	Y	4239	4219 1		121
							4663 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	64815	-0-	64815	157076	474	1	42196	3	Y	20132	19939	1 37 8	454
						22145	9							
04	0	67730	-0-	67730	224806	1015	1	52548	3	Y	12879	12899	1	434
						14167	9							
05	0	58905	-0-	58905	283711	47347	3	28	4	Y	10482	10669	1 10 8	237
						11530	9							
06	393173 X	109462	-0-	-283711	-0-	4127	1	85634	3	Y	17154	17265	1	126
						832	4	18869	9					
*07	143406 X	90992	-0-	-52414	-0-	4633	1	69328	3	Y	14689	14478	1	337
						873	4	16158	9					
08	143406 X	80035	-0-	-63371	-0-	5687	1	58893	3	Y	13256	13049	1	544
						873	4	14582	9					

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986														
*01	0	14954	-0-	14954	14954	11149	3	327	4	Y	3162	3157	1 5 8	-0-
						3478	9							
*02	0	90006	-0-	90006	104960	58475	3	5169	4	Y	23965	23959	1 6 8	-0-
						26362	9							
*03	0	99461	-0-	99461	204421	73137	3	1112	4	Y	22920	22919	1 1 8	-0-
						25212	9							
*04	0	12575	-0-	12575	216996	9701	3	363	4	Y	2283	2283	1	-0-
						2511	9							
*05	0	104870	-0-	104870	321866	77242	3	2788	4	Y	22582	22582	1	-0-
						24840	9							
*06	0	22943	-0-	22943	344809	16999	3	492	4	Y	4956	4956	1	-0-
						5452	9							
*07	416712 X	71903	-0-	-344809	-0-	52071	3	3686	4	Y	14678	14678	1	-0-
						16146	9							
08	99975 X	27382	-0-	-72593	-0-	20292	3	409	4	Y	6074	6074	1	-0-
						6681	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950														
*01	0	10475	-0-	10475	10475	7838	3	232	4	Y	2186	2182	1 4 8	-0-
						2405	9							
*02	0	58230	-0-	58230	68705	39778	3	3772	4	Y	13345	13342	1 3 8	-0-
						14680	9							
*03	0	59710	-0-	59710	128415	44250	3	402	4	Y	13689	13689	1	-0-
						15058	9							
*04	0	1773	-0-	1773	130188	4	3	3	4	Y	1605	1605	1	-0-
						1766	9							
*05	0	86859	-0-	86859	217047	64787	3	2372	4	Y	17909	17909	1	-0-
						19700	9							
*06	0	25877	-0-	25877	242924	17704	3	654	4	Y	6835	6835	1	-0-
						7519	9							
*07	310270 X	67346	-0-	-242924	-0-	50959	3	2767	4	Y	12382	12382	1	-0-
						13620	9							
08	127348 X	42906	-0-	-84442	-0-	32506	3	464	4	Y	9033	9033	1	-0-
						9936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		X101H	RRCID ->	289710	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		W101H	RRCID ->	289764	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W112H	RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W203H	RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W101H	RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CALLON (PERMIAN) LLC		124807										
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280048	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	9426 - 16684
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
			WELL #:	1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 9728	-		16717				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	36766 X	9653	-0-	-27113	-0-	706 1	6699 3	911 3	1307 9	Y	1188	1402 1			104
04	35580 X	7821	-0-	-27759	-0-	532 1	5239 3	842 4	1208 9	Y	1098	1074 1	13 8		115
05	24397 X	17308	-0-	-7089	-0-	1200 1	12598 3	1428 4	2082 9	Y	1893	1852 1			156
06	21660 X	13410	-0-	-8250	-0-	1101 1	9417 3	1168 4	1724 9	Y	1567	1504 1	4 8		215
07	22382 X	6640	-0-	-15742	-0-	485 1	4556 3	599 4	1000 9	Y	909	994 1	7 8	1 5	122
08	17298 X	5305	-0-	-11993	-0-	398 1	3037 3	1113 4	757 9	Y	688	694 1	3 8		113

RICHBURG UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 282663	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10943	-		15180				
03	DLQ G-10	8105	-0-	8105	16920	620 1	6824 3	45 4	616 9	Y	560	579 1	1 8		190
04	DLQ G-10	7443	-0-	7443	24363	600 1	5905 3	388 4	550 9	Y	500	493 1	1 8		196
05	30101 X	5738	-0-	-24363	-0-	620 1	4550 3	4 4	564 9	Y	513	555 1			154
06	9120 X	7625	-0-	-1495	-0-	600 1	6428 3	25 4	572 9	Y	520	498 1			176
07	9424 X	7018	-0-	-2406	-0-	590 1	5820 3	3 4	605 9	Y	550	520 1			206
08	8091 X	7703	-0-	-388	-0-	400 1	5845 3	660 4	798 9	Y	725	457 1			474

FIREBIRD 52			WELL #:	1	RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10336	-		12578				
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	409 3	30 4	62 9		N	56				316
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	64 3	12 4	45 9		N	41				357
05	651 N	225	-0-	-426	-0-	102 3	24 4	99 9		N	90				447
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				447
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	73 3	2 4	62 9		N	56				503
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				503

BARRACUDA 49			WELL #:	1	RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12618	PERF.10401	-		12410				
03	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	975 3	73 4	171 9		N	155	174 1			341
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1107 3	203 4	131 9		N	119				460
05	1023 X	453	-0-	-570	-0-	309 3	72 4	72 9		N	65				525
06	990 X	239	-0-	-751	-0-	164 3	32 4	43 9		N	39				564
07	1023 X	35	-0-	-988	-0-	34 3	1 4			N	-0-				564
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				564

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MICHIGAN 21		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012				TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	3860	3	287	4	N	529	180	1		720
						582	9								
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	4837	3	887	4	N	930	1262	1		388
						1023	9								
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	4894	3	1142	4	N	590	181	1		797
						649	9								
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	4683	3	903	4	N	580	897	1		480
						638	9								
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	3771	3	107	4	N	448	546	1		382
						493	9								
*08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4224	3	74	4	N	621	363	1		640
						683	9								
SONOMA STATE 18		WELL #: 1		RRCID -> 283874		COMPL. DATE 03/08/2013				TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380					
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				291
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				291
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				291
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				291
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				291
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
GRACE CARTER 56		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993					
03	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	9855	3	733	4	N	491	431	0	1 8	296
						540	9								
04	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	8547	3	1567	4	N	447	183	0	2 8	558
						492	9								
05	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	8197	3	1913	4	N	484	428	0		614
						532	9								
06	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	7834	3	1510	4	N	403	763	0		254
						443	9								
07	9827 X	9683	-0-	-144	-0-	8960	3	254	4	N	426	376	0		304
						469	9								
08	9827 X	8839	-0-	-988	-0-	8279	3	145	4	N	377	399	0		282
						415	9								
ATLANTA 73		WELL #: 2H		RRCID -> 284029		COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103					
03	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	1508	3	820	4	N	279				665
						307	9								
04	3180 X	2836	-0-	-344	-0-	2532	3	304	9	N	276				941
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	2198	3	886	4	N	300	356	1		885
						330	9								
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2832	3	392	4	N	172	733	1		324
						189	9								
07	2945 X	2461	-0-	-484	-0-	2254	3	207	9	N	188	177	1		335
08	3286 X	2291	-0-	-995	-0-	2205	3	86	9	N	78				413

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND 39		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313														
03		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			252
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			252
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			252
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181														
03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3766	3	280 4	N	461	532 1	1 8	391
							507	9						
04		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	803	3	147 4	N	102	178 1		315
							112	9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			315
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			315
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			315
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			315

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454														
03		32364 X	24618	-0-	-7746	-0-	4147	1	16529 3	Y	1578	1024 1	53 8	1129
							2206	4	1736 9					
04		28470 X	20727	-0-	-7743	-0-	3802	1	9956 3	Y	1253	1433 1	15 8	934
							5591	4	1378 9					
05		25079 X	20186	-0-	-4893	-0-	2338	1	13618 3	Y	1359	1861 1	14 8	418
							2735	4	1495 9					
06		24270 X	22084	-0-	-2186	-0-	3107	1	14510 3	Y	1186	614 1	34 8	956
							3162	4	1305 9					
07		24614 X	21794	-0-	-2820	-0-	2495	1	17078 3	Y	1244	1399 1	39 8	762
							853	4	1368 9					
08		23033 X	19761	-0-	-3272	-0-	3301	1	13091 3	Y	1329	991 1	7 8	1093
							1907	4	1462 9					

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648														
03		88284 X	88284	-0-	-0-	-0-	83244	3	895 4	Y	3768	3534 0	11 8	604
							4145	9						
04		112558 X	112558	-0-	-0-	-0-	101390	3	4498 4	Y	6064	6541 0	41 8	86
							6670	9						
05		114561 X	114561	-0-	-0-	-0-	105676	3	2289 4	Y	5996	5996 0	10 8	76
							6596	9						
06		104140 X	104140	-0-	-0-	-0-	98029	3	6111 9	Y	5555	5517 0	20 8	94
07		101962 X	101962	-0-	-0-	-0-	95843	3	6119 9	Y	5563	5538 0	20 8	99
*08		95547 X	95547	-0-	-0-	-0-	87650	3	2036 4	Y	5328	5249 0	15 8	163
							5861	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 11H		RRCID ->	285522	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.10863	-	20716	
*09	SHUT IN	110328	-0-	110328	731323	89469	2	1077	4	Y	17984	17883	0	63 8 194
*10	SHUT IN	104494	-0-	104494	835817	85045	2	752	4	Y	16997	16813	0	147 8 231
*11	14B2 EXT	91466	-0-	91466	927283	18697	9	2123	4	Y	14795	14559	0	88 8 379
*12	1018544 X	91261	-0-	-927283	-0-	73068	2	37	4	Y	14000	14129	0	86 8 164
*01	120404 X	83623	-0-	-36781	-0-	16275	9	2557	4	Y	12649	12622	0	45 8 146
02	112636 X	73473	-0-	-39163	-0-	67152	2	11910	9	Y	10827	10807	0	27 8 139
03	120404 X	75313	-0-	-45091	-0-	13914	9	63035	3	Y	11162	11025	0	30 8 246
04	116520 X	67555	-0-	-48965	-0-	61563	3	627	4	Y	9787	9845	0	25 8 163
05	120404 X	66881	-0-	-53523	-0-	10766	9	2579	4	Y	9865	9761	0	11 8 256
06	80940 X	62004	-0-	-18936	-0-	53450	3	341	4	Y	9031	8960	0	12 8 315
07	78554 X	60366	-0-	-18188	-0-	10852	9	149	4	Y	8731	8744	0	30 8 272
08	75299 X	58380	-0-	-16919	-0-	51729	3	9141	9	Y	8310	8237	0	21 8 324

STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 20H		RRCID ->	285527	COMPL. DATE	02/09/2019	TOTAL	DEPTH	10984	PERF.11050	-	21063	
*03	101219 X	101219	-0-	-0-	-0-	80744	3	6945	4	Y	12300	12130	0	17 8 399
*04	106312 X	106312	-0-	-0-	-0-	13530	9	2104	4	Y	11978	12095	0	45 8 237
*05	84591 X	84591	-0-	-0-	-0-	91032	3	1677	4	Y	9303	9163	0	15 8 362
*06	96029 X	96029	-0-	-0-	-0-	13176	9	8143	4	Y	9474	9430	0	17 8 389
*07	93675 X	93675	-0-	-0-	-0-	72681	3	9614	4	Y	9117	9077	0	46 8 383
08	99696 X	46840	-0-	-52856	-0-	10233	9	1019	4	Y	5129	5276	0	14 8 222

MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID ->	285589	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.10956	-	20689	
03	70463 X	58755	-0-	-11708	-0-	55366	3	104	4	N	2986	2867	0	4 8 229
04	65970 X	54271	-0-	-11699	-0-	3285	9	649	4	N	2515	2621	0	11 8 112
05	65224 X	51134	-0-	-14090	-0-	50855	3	3707	4	N	2447	2444	0	6 8 109
06	58950 X	51635	-0-	-7315	-0-	2767	9	4152	4	N	2531	2439	0	6 8 195
07	58745 X	52187	-0-	-6558	-0-	44735	3	3022	4	N	2291	2358	0	16 8 112
08	58745 X	51178	-0-	-7567	-0-	2692	9	1648	4	N	2307	2290	0	12 8 117

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 10H		RRCID -> 285595		COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	59099 X	59099	-0-	-0-	-0-	53313	3	5786	9	Y	5260	5085	0	5 8	255
04	56970 X	55172	-0-	-1798	-0-	42383	3	7904	4	Y	4441	4605	0	14 8	77
						4885	9								
05	58869 X	57032	-0-	-1837	-0-	47108	3	4835	4	Y	4626	4602	0	6 8	95
						5089	9								
06	56970 X	52953	-0-	-4017	-0-	48169	3	196	4	Y	4171	4182	0	7 8	77
						4588	9								
07	58869 X	54541	-0-	-4328	-0-	48209	3	1728	4	Y	4185	4092	0	36 8	134
						4604	9								
08	59086 X	53610	-0-	-5476	-0-	47831	3	1167	4	Y	4193	4229	0	12 8	86
						4612	9								

SANDHU STATE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285596		COMPL. DATE 07/09/2018				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709					
03	93930 X	72130	-0-	-21800	-0-	63318	3	3727	4	N	4623	5336	0	26 8	276
						5085	9								
04	67035 X	67035	-0-	-0-	-0-	62286	3	170	4	N	4163	4119	0	47 8	273
						4579	9								
05	82175 X	82175	-0-	-0-	-0-	76765	3	62	4	N	4862	5007	0		128
						5348	9								
06	74670 X	73634	-0-	-1036	-0-	63193	3	5260	4	N	4710	4666	0	55 8	117
						5181	9								
07	77159 X	68331	-0-	-8828	-0-	51605	3	12154	4	N	4156	4154	0	2 8	117
						4572	9								
08	82181 X	67194	-0-	-14987	-0-	59104	3	3749	4	N	3946	3935	0	16 8	112
						4341	9								

SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID -> 285597		COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167					
03	28067 X	28067	-0-	-0-	-0-	25244	3	2823	9	Y	2566	2607	0	3 8	212
04	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	23097	3	508	4	Y	2779	2811	0	3 8	177
						3057	9								
05	27497 X	27415	-0-	-82	-0-	22959	3	738	4	Y	3380	3248	0		309
						3718	9								
06	26610 X	25191	-0-	-1419	-0-	22077	3	258	4	Y	2596	2665	0		240
						2856	9								
07	27497 X	25216	-0-	-2281	-0-	22076	3	174	4	Y	2696	2695	0		241
						2966	9								
08	25327 X	24986	-0-	-341	-0-	21768	3	299	4	Y	2654	2649	0		246
						2919	9								

MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285598		COMPL. DATE 08/30/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244					
03	43741 X	40139	-0-	-3602	-0-	34514	3	5625	9	N	5114	4825	0	4 8	503
04	41160 X	37434	-0-	-3726	-0-	29715	3	3122	4	N	4179	4396	0	10 8	276
						4597	9								
05	42036 X	37539	-0-	-4497	-0-	29452	3	2963	4	N	4658	4761	0	5 8	168
						5124	9								
06	40680 X	35663	-0-	-5017	-0-	28873	3	2009	4	N	4346	4353	0	5 8	156
						4781	9								
07	40393 X	36377	-0-	-4016	-0-	31509	3	4868	9	N	4425	4326	0	15 8	240
08	40145 X	35478	-0-	-4667	-0-	30899	3	4579	9	N	4163	4231	0	10 8	162

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

				WELL #:	1T	RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10542	- 17730			
03		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	25612 3028	3 9	946	4	N	2753	2715	0	35	8	52
04		32092 X	32092	-0-	-0-	-0-	25915 5215	3 9	962	4	N	4741	4681	0	16	8	96
05		31910 X	31910	-0-	-0-	-0-	28798	3	3112	9	N	2829	2805	0	4	8	116
06		32042 X	32042	-0-	-0-	-0-	28534 3088	3 9	420	4	N	2807	2737	0	4	8	182
07		33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	30336 3115	3 9	208	4	N	2832	2855	0	12	8	147
*08		34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	31269 3156	3 9	267	4	N	2869	2954	0	8	8	54

CROCKETT 15				WELL #:	1	RRCID ->	285605	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	11265	- 16318			
03		21452 X	20088	-0-	-1364	-0-	18536	3	1552	9	N	1411	1358	0	3	8	340
04		20460 X	18525	-0-	-1935	-0-	17060	3	1465	9	N	1332	1399	0	3	8	270
05		21142 X	18504	-0-	-2638	-0-	16981 1478	3 9	45	4	N	1344	1391	0			223
06		19680 X	18332	-0-	-1348	-0-	16720 1392	3 9	220	4	N	1265	1220	0			268
07		20336 X	18461	-0-	-1875	-0-	16921 1420	3 9	120	4	N	1291	1255	0			304
08		20088 X	18586	-0-	-1502	-0-	16925 1382	3 9	279	4	N	1256	1351	0			209

BOBCAT STATE UNIT 1718				WELL #:	3H	RRCID ->	285606	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11307	- 18501			
03		36518 X	34420	-0-	-2098	-0-	30335	3	4085	9	N	3714	3485	0	3	8	586
04		35040 X	29063	-0-	-5977	-0-	24494 3221	3 9	1348	4	N	2928	3294	0	11	8	209
05		35340 X	34641	-0-	-699	-0-	28695 3578	3 9	2368	4	N	3253	3280	0	6	8	176
06		34200 X	32013	-0-	-2187	-0-	27183 3442	3 9	1388	4	N	3129	3120	0	6	8	179
07		34968 X	32251	-0-	-2717	-0-	28602 3559	3 9	90	4	N	3235	3105	0	16	8	293
08		34627 X	31212	-0-	-3415	-0-	27846 3212	3 9	154	4	N	2920	3022	0	12	8	179

DAVIS 2728 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	285607	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11098	- 20743			
03		42873 X	37093	-0-	-5780	-0-	31551	3	5542	9	N	5038	4599	0	7	8	563
04		41490 X	35736	-0-	-5754	-0-	26503 4816	3 9	4417	4	N	4378	4791	0	16	8	134
05		44547 X	39487	-0-	-5060	-0-	33998 5465	3 9	24	4	N	4968	4960	0	8	8	134
06		43110 X	35803	-0-	-7307	-0-	30771 5023	3 9	9	4	N	4566	4605	0	9	8	86
07		43772 X	37317	-0-	-6455	-0-	32221 5068	3 9	28	4	N	4607	4553	0	23	8	117
08		39494 X	37242	-0-	-2252	-0-	32531 4624	3 9	87	4	N	4204	4219	0	16	8	86

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	64759 X	54241	-0-	-10518	-0-	45439	3	8802	9	N	8002	7718 0	502
04	61860 X	51165	-0-	-10695	-0-	43402	3	7763	9	N	7057	7170 0	374
05	60388 X	51461	-0-	-8927	-0-	43343	3	119	4	N	7272	7181 0	457
						7999	9					8 8	
06	55650 X	47620	-0-	-8030	-0-	40476	3	111	4	N	6394	6598 0	245
						7033	9					8 8	
07	55459 X	48328	-0-	-7131	-0-	38698	3	1982	4	N	6953	6707 0	468
						7648	9					23 8	
08	54250 X	46525	-0-	-7725	-0-	38622	3	1072	4	N	6210	6432 0	229
						6831	9					17 8	

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

03	36487 X	34	-0-	-36453	-0-	34	3			N	-0-		228
04	32370 X	6625	-0-	-25745	-0-	4781	3	598	4	N	1133	1089 0	246
						1246	9					26 8	
05	34131 X	1411	-0-	-32720	-0-	317	3	820	4	N	249	305 0	188
						274	9					2 8	
06	33030 X	11516	-0-	-21514	-0-	9230	3	199	4	N	1897	1934 0	137
						2087	9					14 8	
07	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	12485	3	21	4	N	2859	2711 0	237
						3145	9					48 8	
*08	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	14569	3	293	4	N	2870	2959 0	98
						3157	9					50 8	

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

03	68727 X	-0-	-0-	-68727	-0-					N	-0-		274
04	66510 X	7569	-0-	-58941	-0-	5962	3	181	4	N	1296	1498 0	36
						1426	9					36 8	
05	55335 X	1537	-0-	-53798	-0-	1340	3	197	9	N	179	208 0	4
06	52260 X	11002	-0-	-41258	-0-	8116	3	2886	9	N	2624	2568 0	38
07	12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	9331	3	3105	9	N	2823	2799 0	59
*08	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	8660	3	313	4	N	2349	2369 0	35
						2584	9					4 8	

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

03	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	19348	3	364	4	Y	2491	2500 0	46
						2740	9					6 8	
04	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-	17965	3	359	4	Y	4549	4504 0	68
						5004	9					23 8	
05	26344 X	26344	-0-	-0-	-0-	22310	3	4034	9	Y	3667	3592 0	135
06	25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	22086	3	993	4	Y	2365	2381 0	113
						2602	9					6 8	
07	27450 X	27450	-0-	-0-	-0-	21659	3	2787	4	Y	2731	2670 0	140
						3004	9					34 8	
*08	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	24370	3	1602	4	Y	2858	2913 0	70
						3144	9					15 8	

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829																
*03	54052 X	54052	-0-	-0-	-0-	44466 5761	3 9	3825	4	Y	5237	5152	0	7	8	170
*04	56234 X	56234	-0-	-0-	-0-	49354 5739	3 9	1141	4	Y	5217	5265	0	19	8	103
*05	58739 X	58739	-0-	-0-	-0-	51686 5861	3 9	1192	4	Y	5328	5215	0	9	8	207
*06	58697 X	58697	-0-	-0-	-0-	47129 6614	3 9	4954	4	Y	6013	5962	0	11	8	247
*07	60063 X	60063	-0-	-0-	-0-	47081 6868	3 9	6114	4	Y	6244	6197	0	32	8	262
*08	61403 X	61403	-0-	-0-	-0-	53616 6428	3 9	1359	4	Y	5844	5838	0	15	8	253

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947																
03	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	230 3868	1 4	22215	3	Y	7388	7242	0	69	8	145
04	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	25329 11022	3 9	17375	4	Y	10020	9884	0	168	8	113
05	48702 X	48702	-0-	-0-	-0-	39812 8147	3 9	743	4	Y	7406	7343	0			176
06	41866 X	41866	-0-	-0-	-0-	31701 6663	3 9	3502	4	Y	6057	5818	0	132	8	283
07	55521 X	36749	-0-	-18772	-0-	24008 5984	3 9	6757	4	Y	5440	5545	0	7	8	171
08	49600 X	38614	-0-	-10986	-0-	25246 6226	3 9	7142	4	Y	5660	5423	0	48	8	360

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459																
03	36078 X	36078	-0-	-0-	-0-	90 4882	1 9	31106	3	Y	4438	4463	0	3	8	138
04	36960 X	32536	-0-	-4424	-0-	78 270	1 4	27389	3	Y	4363	4385	0	12	8	104
05	38192 X	29726	-0-	-8466	-0-	69 1008	1 4	23768	3	Y	4437	4330	0	3	8	208
06	36960 X	27341	-0-	-9619	-0-	73 525	1 4	22385	3	Y	3962	4095	0	3	8	72
07	38192 X	26625	-0-	-11567	-0-	68 718	1 4	20949	3	Y	4445	4437	0	19	8	61
*08	33792 X	33792	-0-	-0-	-0-	80 1603	1 4	27109	3	Y	4545	4505	0	8	8	93

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532																
03	53723 X	40203	-0-	-13520	-0-	36143 2793	3 9	1267	4	N	2539	2819	1	21	8	926
04	48540 X	35510	-0-	-13030	-0-	33288	3	2222	9	N	2020	2082	1	33	8	831
05	50158 X	-0-	-0-	-50158	-0-					N	4	523	1			312
06	42120 X	10040	-0-	-32080	-0-	6193 624	3 9	3223	4	N	567	17	8			862
07	41757 X	23871	-0-	-17886	-0-	14775 1752	3 9	7344	4	N	1593	2020	1	3	8	432
08	40207 X	29426	-0-	-10781	-0-	19559 1824	3 9	8043	4	N	1658	1685	1	15	8	390

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR 2827 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 12H		RRCID -> 286177	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 11124	PERF.11395	-		19990				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	SHUT IN	65152	-0-	65152	503515	55617 8865	2	670	4	Y	8059	8023 0	28 8	87
*10	SHUT IN	72952	-0-	72952	576467	62288 10113	2	551	4	Y	9194	9076 0	80 8	125
*11	SHUT IN	51197	-0-	51197	627664	43245 6695	2	1257	4	Y	6086	6019 0	36 8	156
*12	684559 X	56895	-0-	-627664	-0-	49985 6886	2	24	4	Y	6260	6305 0	38 8	73
*01	95821 X	53245	-0-	-42576	-0-	45106 6421	2	1718	4	Y	5837	5822 0	21 8	67
02	89639 X	46724	-0-	-42915	-0-	41235	3	5489	9	Y	4990	4981 0	12 8	64
03	95821 X	47561	-0-	-48260	-0-	41857	3	5704	9	Y	5185	5121 0	14 8	114
04	92730 X	42584	-0-	-50146	-0-	37205 4963	3	416	4	Y	4512	4540 0	11 8	75
05	95821 X	46140	-0-	-49681	-0-	38979 5280	3	1881	4	Y	4800	4745 0	5 8	125
06	51540 X	42291	-0-	-9249	-0-	37154 4892	3	245	4	Y	4447	4411 0	6 8	155
07	49941 X	41180	-0-	-8761	-0-	36362 4711	3	107	4	Y	4283	4290 0	15 8	133
08	47554 X	40157	-0-	-7397	-0-	35602	3	4555	9	Y	4141	4103 0	10 8	161
LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID -> 286265	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10853	PERF.11152	-		18245				
03	53965 X	53965	-0-	-0-	-0-	48202	3	5763	9	N	5239	5244 0	7 8	390
04	51870 X	50667	-0-	-1203	-0-	44243 4990	3	1434	4	N	4536	4799 0	18 8	109
05	54994 X	51518	-0-	-3476	-0-	38798 5165	3	7555	4	N	4695	4628 0	9 8	167
06	53220 X	49027	-0-	-4193	-0-	43635 4833	3	559	4	N	4394	4326 0	18 8	217
07	54994 X	49527	-0-	-5467	-0-	44308 4914	3	305	4	N	4467	4362 0	24 8	298
08	53971 X	48656	-0-	-5315	-0-	43101 4808	3	747	4	N	4371	4354 0	17 8	298
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 1161		RRCID -> 286269	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10554	-		20220				
03	79639 X	62943	-0-	-16696	-0-	61066	3	1877	9	N	1706	1653 0	3 8	162
04	75180 X	61352	-0-	-13828	-0-	57679 2113	3	1560	4	N	1921	1974 0	8 8	101
05	76043 X	61621	-0-	-14422	-0-	53426 1934	3	6261	4	N	1758	1754 0	4 8	101
06	71700 X	57393	-0-	-14307	-0-	54419 1768	3	1206	4	N	1607	1592 0	4 8	112
07	72447 X	60971	-0-	-11476	-0-	59055 1896	3	20	4	N	1724	1716 0	11 8	109
08	63395 X	59301	-0-	-4094	-0-	54317 1956	3	3028	4	N	1778	1765 0	7 8	115

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DURHAM-EAST ALLOCATION A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158															
03		25385 X	25385	-0-	-0-	23685	3	1700	9	N	1545	1535	0	3 8	275
04		22361 X	22361	-0-	-0-	20771	3	1590	9	N	1445	1385	0	3 8	332
05		22131 X	22131	-0-	-0-	20556	3	80	4	N	1359	1434	0		257
06		22355 X	22355	-0-	-0-	20536	3	290	4	N	1390	1360	0		287
07		21904 X	21904	-0-	-0-	20497	3	150	4	N	1143	1252	0		178
*08		22328 X	22328	-0-	-0-	20589	3	327	4	N	1284	1236	0		226
						1412	9								
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879															
03		38006 X	31205	-0-	-6801	26439	3	4766	9	Y	4333	4311	0	4 8	115
04		35580 X	29318	-0-	-6262	24954	3	187	4	Y	3797	3813	0	11 8	88
05		36735 X	27789	-0-	-8946	23852	3	328	4	Y	3281	3241	0	5 8	123
06		32760 X	28613	-0-	-4147	24057	3	4556	9	Y	4142	4138	0	7 8	120
07		32209 X	29324	-0-	-2885	25162	3	4162	9	Y	3784	3642	0	40 8	222
08		31217 X	27166	-0-	-4051	23351	3	3815	9	Y	3468	3475	0	10 8	205
ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101															
03		49797 X	49797	-0-	-0-	81	1	43198	3	Y	5925	5783	0	4 8	228
04		62460 X	45144	-0-	-17316	6518	9	78	1	Y	5342	5357	0	8 8	205
05		61969 X	45311	-0-	-16658	491	4	38699	3	Y	5511	5494	0	6 8	216
06		56190 X	42681	-0-	-13509	92	1	5876	9	Y	5156	5213	0	6 8	153
07		54312 X	43504	-0-	-10808	394	4	38763	3	Y	5111	5092	0	31 8	141
*08		43447 X	43447	-0-	-0-	88	1	37205	3	Y	5356	5331	0	11 8	155
						350	4	5672	9						
						74	1	5622	9						
						603	4	36519	3	Y					
						86	1	5892	9						
						950	4								
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643															
03		61568 X	61568	-0-	-0-	4526	1	42950	3	Y	7327	7663	1	2 8	641
04		84589 X	84589	-0-	-0-	6032	4	8060	9	Y	9439	8980	1	111 8	989
05		63974 X	63974	-0-	-0-	5970	1	58793	3	Y	6928	7346	1		571
06		54905 X	54905	-0-	-0-	9443	4	10383	9	Y	6098	5815	1	17 8	837
07		51262 X	51262	-0-	-0-	4440	1	46627	3	Y	5541	5588	1	3 5	747
08		72075 X	57155	-0-	-14920	5286	4	7621	9	Y	7319	6833	1	29 8	1204
						4542	1	38837	3	Y					
						4818	4	6708	9						
						3885	1	36482	3	Y					
						4800	4	6095	9						
						4294	1	32793	3	Y					
						12017	4	8051	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 21H		RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 10971	9849	PERF. 9992	- 21839						
03	131125 X	131125	-0-	-0-	-0-	10070 1	95565 3	Y	10971	10565	1	3	8	959	
04	120495 X	120495	-0-	-0-	-0-	13422 4	12068 9	Y	9977	9774	1	117	8	1045	
05	122605 X	122057	-0-	-548	-0-	8811 1	86772 3	Y	9547	9805	1			787	
06	126900 X	66306	-0-	-60594	-0-	13937 4	10975 9	Y	3584	3869	1	10	8	492	
07	131130 X	108335	-0-	-22795	-0-	8789 1	92302 3	Y	7970	7326	1	4	5	1074	
08	126418 X	109519	-0-	-16899	-0-	10464 4	10502 9	Y	6899	6810	1	28	8	1135	

TOMAHAWK		WELL #: 10H		RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 4474	9592	PERF. 9830	- 20155						
03	61194 X	31727	-0-	-29467	-0-	485 1	23705 3	Y	4474	4215	1	2	8	635	
04	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	2616 4	4921 9	Y	3877	4120	1	61	8	331	
05	39912 X	39912	-0-	-0-	-0-	486 1	22404 3	Y	5007	4802	1			536	
06	33360 X	23898	-0-	-9462	-0-	1181 4	4265 9	Y	2823	3084	1	9	8	266	
07	34472 X	25631	-0-	-8841	-0-	626 1	23115 3	Y	3160	3071	1	30	8	325	
08	25482 X	22369	-0-	-3113	-0-	10663 4	5508 9	Y	2805	2782	1	14	8	334	

ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #: 1H		RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 2945	10924	PERF.11146	- 17880						
03	35247 X	31759	-0-	-3488	-0-	426 1	14053 3	Y	2945	2929	0	3	8	78	
04	32340 X	29449	-0-	-2891	-0-	6314 4	3105 9	Y	2672	2680	0	8	8	62	
05	32271 X	28707	-0-	-3564	-0-	595 1	17895 3	Y	3123	3064	0	4	8	117	
06	31230 X	28411	-0-	-2819	-0-	3435 9	25985 3	Y	2205	2255	0	3	8	64	
07	32271 X	27818	-0-	-4453	-0-	24861 3	2957 9	Y	2688	2565	0	29	8	158	
08	31744 X	27418	-0-	-4326	-0-	25007 3	2411 9	Y	2192	2213	0	7	8	130	

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		WELL #: 10H		RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 6236	10435	PERF.10829	- 18483						
03	51789 X	51789	-0-	-0-	-0-	130 1	44799 3	Y	6236	6246	0	4	8	194	
04	48570 X	44388	-0-	-4182	-0-	6860 9	109 1	Y	5165	5222	0	14	8	123	
05	51646 X	51646	-0-	-0-	-0-	376 4	5682 9	Y	5967	5805	0	5	8	280	
06	48570 X	48491	-0-	-79	-0-	125 1	43129 3	Y	5318	5498	0	4	8	96	
07	50365 X	50365	-0-	-0-	-0-	1828 4	6564 9	Y	5283	5283	0	23	8	73	
08	51801 X	43591	-0-	-8210	-0-	136 1	41531 3	Y	4772	4740	0	8	8	97	

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 41H		RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10399	PERF. 10854	- 18459								
03	77934	X	68222	-0-	-9712	-0-	112 1 7977 9	60133	3	Y	7252	7071	0	5	8	279
04	75420	X	64376	-0-	-11044	-0-	113 1 713 4	56202	3	Y	6680	6692	0	10	8	257
05	74431	X	64583	-0-	-9848	-0-	135 1 575 4	56651	3	Y	6565	6558	0	7	8	257
06	70110	X	61046	-0-	-9064	-0-	129 1 512 4	53511	3	Y	6267	6331	0	8	8	185
07	69781	X	57310	-0-	-12471	-0-	99 1 806 4	49768	3	Y	6034	6015	0	37	8	167
08	58683	X	58544	-0-	-139	-0-	117 1 1291 4	49620	3	Y	6833	6789	0	14	8	197

TOMAHAWK		WELL #: 11H		RRCID -> 286401	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 9882	PERF. 9973	- 20277								
03	257362	X	213447	-0-	-43915	-0-	3610 1 19452 4	176260	3	Y	12841	12011	1	5	8	1823
04	241230	X	193139	-0-	-48091	-0-	3660 1 8894 4	168745	3	Y	10764	11501	1	168	8	918
05	245582	X	183064	-0-	-62518	-0-	3133 1 53402 4	115768	3	Y	9783	9655	1			1046
06	216810	X	165641	-0-	-51169	-0-	3183 1 47157 4	104959	3	Y	9402	9532	1	31	8	885
07	216876	X	159853	-0-	-57023	-0-	4034 1 24854 4	121363	3	Y	8729	8634	1	82	8	898
08	175894	X	153924	-0-	-21970	-0-	3949 1 23561 4	117547	3	Y	8061	7958	1	40	8	961

TOMAHAWK		WELL #: 12H		RRCID -> 286416	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 9594	PERF. 9769	- 20083								
03	70153	X	29978	-0-	-40175	-0-	458 1 2469 4	22367	3	Y	4258	4160	1	2	8	604
04	63960	X	17223	-0-	-46737	-0-	291 1 707 4	13423	3	Y	2547	2894	1	40	8	217
05	51305	X	10243	-0-	-41062	-0-	155 1 2639 4	5720	3	Y	1572	1621	1			168
06	49650	X	29798	-0-	-19852	-0-	520 1 7702 4	17142	3	Y	4031	3807	1	13	8	379
07	51305	X	23439	-0-	-27866	-0-	535 1 3295 4	16088	3	Y	3201	3221	1	30	8	329
08	29977	X	23763	-0-	-6214	-0-	551 1 3286 4	16396	3	Y	3209	3140	1	16	8	382

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 286480	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9623	PERF. 9835	- 14207								
03	116932	X	72396	-0-	-44536	-0-	5358 1 7142 4	50850	3	Y	8224	8795	1	2	8	719
04	113160	X	63457	-0-	-49703	-0-	4490 1 7102 4	44217	3	Y	6953	6862	1	82	8	728
05	86552	X	65245	-0-	-21307	-0-	4552 1 5419 4	47803	3	Y	6792	6960	1			560
06	83760	X	72880	-0-	-10880	-0-	6183 1 6558 4	52865	3	Y	6613	6247	1	19	8	907
07	86552	X	58142	-0-	-28410	-0-	4429 1 5472 4	41590	3	Y	6046	6091	1	3	5	815
08	72385	X	55508	-0-	-16877	-0-	4374 1 12240 4	33402	3	Y	4993	4967	1	20	8	821

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
03	96658 X	59904	-0-	-36754	-0-	52091	3	7813	9	Y	7103	7135	0	7	8	588
04	88110 X	53473	-0-	-34637	-0-	46030	3	1012	4	Y	5846	6054	0	7	8	373
						6431	9									
05	84878 X	53182	-0-	-31696	-0-	45345	3	1457	4	Y	5800	5643	0			530
						6380	9									
06	70650 X	48663	-0-	-21987	-0-	42026	3	492	4	Y	5586	5600	0			516
						6145	9									
07	65286 X	47804	-0-	-17482	-0-	41353	3	326	4	Y	5568	5586	0			498
						6125	9									
08	48391 X	41953	-0-	-6438	-0-	36407	3	501	4	Y	4586	4658	0			426
						5045	9									

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

03	67208 X	52791	-0-	-14417	-0-	46249	3	6542	9	Y	5947	5962	0	6	8	133
04	65040 X	43879	-0-	-21161	-0-	37848	3	530	4	Y	5001	4780	0	16	8	338
						5501	9									
05	64232 X	46399	-0-	-17833	-0-	39080	3	1567	4	Y	5229	5413	0	8	8	146
						5752	9									
06	58950 X	44698	-0-	-14252	-0-	38529	3	964	4	Y	4732	4735	0	7	8	136
						5205	9									
07	60915 X	45837	-0-	-15078	-0-	38864	3	1800	4	Y	4703	4685	0	36	8	118
						5173	9									
*08	45020 X	45020	-0-	-0-	-0-	39005	3	1388	4	Y	4206	4184	0	12	8	128
						4627	9									

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

03	69998 X	56007	-0-	-13991	-0-	48498	3	7509	9	Y	6826	6597	0	7	8	331
04	63090 X	50865	-0-	-12225	-0-	37457	3	6986	4	Y	5838	6049	0	19	8	101
						6422	9									
05	62806 X	50964	-0-	-11842	-0-	40645	3	4172	4	Y	5588	5567	0	8	8	114
						6147	9									
06	57570 X	47718	-0-	-9852	-0-	41212	3	168	4	Y	5762	5760	0	9	8	107
						6338	9									
07	56668 X	46690	-0-	-9978	-0-	39787	3	1426	4	Y	4979	4885	0	42	8	159
						5477	9									
08	46810 X	44474	-0-	-2336	-0-	38576	3	941	4	Y	4506	4560	0	13	8	92
						4957	9									

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

03	74183 X	62836	-0-	-11347	-0-	49349	3	8502	4	Y	4532	4481	0	42	8	89
						4985	9									
04	71790 X	50334	-0-	-21456	-0-	1392	1	25821	3	Y	4054	4029	0	68	8	46
						18662	4	4459	9							
05	72354 X	46914	-0-	-25440	-0-	1392	1	38974	3	Y	5268	5189	0			125
						753	4	5795	9							
06	70020 X	39355	-0-	-30665	-0-	912	1	29642	3	Y	4942	4728	0	108	8	231
						3365	4	5436	9							
07	72354 X	35263	-0-	-37091	-0-	1129	1	22897	3	Y	4133	4229	0	5	8	130
						6691	4	4546	9							
08	46810 X	32322	-0-	-14488	-0-	1252	1	20645	3	Y	3913	3760	0	34	8	249
						6121	4	4304	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	22H	RRCID ->	287237	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	9900	- 17899			
03	158890	X	158890	-0-	-0-	-0-	4805 1	129654 3	Y	12473	12747	1	3	8	748
							10711 4	13720 9							
04	147254	X	147254	-0-	-0-	-0-	4524 1	118527 3	Y	10893	10906	1	86	8	649
							12221 4	11982 9							
05	146152	X	146152	-0-	-0-	-0-	4280 1	120589 3	Y	10154	10119	1			684
							10114 4	11169 9							
06	140040	X	133508	-0-	-6532	-0-	4280 1	114075 3	Y	8876	8972	1	15	8	573
							5389 4	9764 9							
07	144708	X	130783	-0-	-13925	-0-	4305 1	112337 3	Y	8463	8445	1	38	8	553
							4832 4	9309 9							
08	153450	X	124747	-0-	-28703	-0-	4083 1	106218 3	Y	7757	7869	1	18	8	423
							5913 4	8533 9							
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	287238	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	- 17879			
03	82212	X	72506	-0-	-9706	-0-	2021 1	54536 3	Y	10404	10489	1	2	8	624
							4505 4	11444 9							
04	79560	X	62158	-0-	-17402	-0-	1752 1	45900 3	Y	8885	8909	1	70	8	530
							4732 4	9774 9							
05	82212	X	65452	-0-	-16760	-0-	1763 1	49670 3	Y	8957	8884	1			603
							4166 4	9853 9							
06	78780	X	57526	-0-	-21254	-0-	1680 1	44790 3	Y	8127	8192	1	14	8	524
							2116 4	8940 9							
07	73067	X	59017	-0-	-14050	-0-	1786 1	46612 3	Y	7831	7808	1	35	8	512
							2005 4	8614 9							
08	72509	X	60418	-0-	-12091	-0-	1838 1	47820 3	Y	7362	7455	1	17	8	402
							2662 4	8098 9							
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	287240	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	- 18147			
03	140044	X	140044	-0-	-0-	-0-	4311 1	116314 3	Y	8918	9093	1	2	8	535
							9609 4	9810 9							
04	131682	X	131682	-0-	-0-	-0-	4115 1	107802 3	Y	7864	7868	1	62	8	469
							11115 4	8650 9							
05	131475	X	131475	-0-	-0-	-0-	3911 1	110201 3	Y	7382	7354	1			497
							9243 4	8120 9							
06	126900	X	120789	-0-	-6111	-0-	3936 1	104919 3	Y	6343	6420	1	11	8	409
							4957 4	6977 9							
07	131130	X	118620	-0-	-12510	-0-	3969 1	103565 3	Y	6028	6016	1	27	8	394
							4455 4	6631 9							
08	130975	X	113221	-0-	-17754	-0-	3749 1	97518 3	Y	5932	5988	1	14	8	324
							5429 4	6525 9							
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	287250	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	- 17057			
03	68975	X	33150	-0-	-35825	-0-	3526 1	19183 3	Y	2317	2382	1	135	8	447
							7892 4	2549 9							
04	66750	X	19184	-0-	-47566	-0-	1913 1	9343 3	Y	915	1008	1	21	8	333
							6921 4	1007 9							
05	60946	X	7840	-0-	-53106	-0-	513 1	3191 3	Y	1063	753	1	48	8	595
							2967 4	1169 9							
06	58140	X	14912	-0-	-43228	-0-	1103 1	7374 3	Y	730	871	1	54	8	400
							5632 4	803 9							
07	38440	X	32883	-0-	-5557	-0-	1671 1	25518 3	Y	3093	2689	1	162	8	642
							2292 4	3402 9							
08	28365	X	12266	-0-	-16099	-0-	1167 1	7056 3	Y	713	955	1	12	8	388
							3259 4	784 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
			//CONT.//	124807										
			WELL #:	22H	RRCID ->	287253	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9025	PERF.10617	- 17137		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	89466 X	51563	-0-	-37903	-0-	5242 1	28517 3	Y	5520	5515	1	321 8	1064	
						11732 4	6072 9							
04	86580 X	38422	-0-	-48158	-0-	3571 1	17445 3	Y	4075	3565	1	94 8	1480	
						12923 4	4483 9							
05	72881 X	16980	-0-	-55901	-0-	1211 1	7533 3	Y	1119	1923	1	50 8	626	
						7005 4	1231 9							
06	68010 X	31649	-0-	-36361	-0-	2260 1	15114 3	Y	2483	1566	1	183 8	1360	
						11544 4	2731 9							
07	59272 X	43171	-0-	-16101	-0-	2165 1	33064 3	Y	4520	4705	1	237 8	938	
						2970 4	4972 9							
08	51553 X	20514	-0-	-31039	-0-	1862 1	11257 3	Y	1995	1814	1	33 8	1086	
						5200 4	2195 9							

CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A			WELL #:	11H	RRCID ->	287796	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10824	PERF.11635	- 19918		
03	85850 X	85850	-0-	-0-	-0-	77465 3	1458 4	Y	6297	6402	0	14 8	117	
						6927 9								
04	97345 X	97345	-0-	-0-	-0-	88061 3	1762 4	Y	6838	6818	0	35 8	102	
						7522 9								
05	98798 X	98798	-0-	-0-	-0-	90814 3	7984 9	Y	7258	7077	0	16 8	267	
06	88009 X	88009	-0-	-0-	-0-	77188 3	3470 4	Y	6683	6614	0	16 8	320	
						7351 9								
07	82509 X	82509	-0-	-0-	-0-	67128 3	8637 4	Y	6131	6059	0	77 8	315	
						6744 9								
*08	91227 X	91227	-0-	-0-	-0-	78899 3	5187 4	Y	6492	6613	0	35 8	159	
						7141 9								

STATE CVX A1314 UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	288082	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	10591	PERF. N/A			
03	SHUT IN	101723	-0-	101723	500406	87361 3	1645 4	Y	11561	11667	0	26 8	215	
						12717 9								
04	SHUT IN	95803	-0-	95803	596209	84872 3	1698 4	Y	8394	8442	0	42 8	125	
						9233 9								
05	SHUT IN	96190	-0-	96190	692399	86704 3	9486 9	Y	8624	8413	0	19 8	317	
06	SHUT IN	79717	-0-	79717	772116	67770 3	3047 4	Y	8091	8002	0	19 8	387	
						8900 9								
07	14B2 EXT	68690	-0-	68690	840806	54148 3	6967 4	Y	6886	6833	0	86 8	354	
						7575 9								
08	14B2 EXT	79005	-0-	79005	919811	66896 3	4398 4	Y	7010	7154	0	38 8	172	
						7711 9								

SANSOM 3875 ALLOC B			WELL #:	21H	RRCID ->	288150	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10655	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	93987	-0-	93987	93987	127 1	70647 2	Y	21103	20906	0		197	
						23213 9								
05	SHUT IN	133205	-0-	133205	227192	31 1	99510 2	Y	30604	30504	0		297	
						33664 9								
06	SHUT IN	121486	-0-	121486	348678	30 1	92460 2	Y	26022	26090	0	10 8	219	
						372 4	28624 9							
07	SHUT IN	126674	-0-	126674	475352	31 1	97303 2	Y	26673	26518	0	104 8	270	
						29340 9								
08	SHUT IN	134970	-0-	134970	610322	31 1	107785 2	Y	24685	24729	0	37 8	189	
						27154 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CHRISTIAN 2 ALLOC C				//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10457	-	16707	
03		74493 X	73998	-0-	-495	-0-	61818 9896	3 9	2284	4	N	8996	8954	0	115 8	169
04		72090 X	63899	-0-	-8191	-0-	54382 7498	3 9	2019	4	N	6816	6824	0	22 8	139
05		74493 X	56751	-0-	-17742	-0-	49067 44240	3 3	7684	9	N	6985	6828	0	9 8	287
06		72090 X	52006	-0-	-20084	-0-	44240 7115	3 9	651	4	N	6468	6325	0	10 8	420
07		74493 X	50035	-0-	-24458	-0-	42811 6930	3 9	294	4	N	6300	6366	0	27 8	327
08		73997 X	39488	-0-	-34509	-0-	34379 4816	3 9	293	4	N	4378	4610	0	13 8	82
TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #:	22H	RRCID ->	288284	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10484	-	20349	
03		SHUT IN	2448	-0-	2448	2448	1270 1164	3 9	14	4	Y	1058	888	0		170
04		SHUT IN	160126	-0-	160126	162574	136053 18037	3 9	6036	4	Y	16397	16333	0		234
05		SHUT IN	219287	-0-	219287	381861	193794 21296	3 9	4197	4	Y	19360	19348	0		246
06		SHUT IN	189821	-0-	189821	571682	172199 158114	3 3	17622	9	Y	16020	15938	0	58 8	270
07		SHUT IN	173616	-0-	173616	745298	158114 136809	3 3	15502	9	Y	14093	14062	0	51 8	250
08		SHUT IN	153627	-0-	153627	898925	136809 13639	3 9	3179	4	Y	12399	12236	0	34 8	379
SANSOM 3875 ALLOC C				WELL #:	23H	RRCID ->	288285	COMPL. DATE	07/31/2019	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	N/A			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	65869	-0-	65869	65869	94 13622	1 9	52153	2	Y	12384	12269	0		115
05		SHUT IN	115637	-0-	115637	181506	31 23020	1 9	92586	2	Y	20927	20839	0		203
06		SHUT IN	111963	-0-	111963	293469	30 365	1 4	90837	2	Y	18846	18883	0	7 8	159
07		SHUT IN	123590	-0-	123590	417059	31 20255	1 9	103304	2	Y	18414	18314	0	72 8	187
08		SHUT IN	120515	-0-	120515	537574	31 17816	1 9	102668	2	Y	16196	16235	0	24 8	124
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	31H	RRCID ->	288297	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	N/A			
03		SHUT IN	1984	-0-	1984	1984	1097 875	3 9	12	4	Y	795	667	0		128
04		SHUT IN	134848	-0-	134848	136832	111192 18723	3 9	4933	4	Y	17021	16906	0		243
05		SHUT IN	141335	-0-	141335	278167	120458 18268	3 9	2609	4	Y	16607	16639	0		211
06		SHUT IN	109363	-0-	109363	387530	95247 82789	3 3	14116	9	Y	12833	12780	0	47 8	217
07		SHUT IN	95047	-0-	95047	482577	82789 68358	3 3	12258	9	Y	11144	11123	0	40 8	198
08		SHUT IN	80382	-0-	80382	562959	68358 10436	3 9	1588	4	Y	9487	9369	0	26 8	290
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	10H	RRCID ->	288301	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	N/A			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #: 12H		RRCID -> 288326		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526						
03	109602 X	109602	-0-	-0-	-0-	93893	3	3469	4	N	11127	11088	0	142	8	209
						12240	9									
04	96284 X	96284	-0-	-0-	-0-	84166	3	3124	4	N	8176	8192	0	27	8	166
						8994	9									
05	88152 X	88152	-0-	-0-	-0-	78794	3	9358	9	N	8507	8312	0	11	8	350
06	81339 X	81339	-0-	-0-	-0-	72049	3	1060	4	N	7482	7335	0	11	8	486
						8230	9									
07	80879 X	79567	-0-	-1312	-0-	71170	3	488	4	N	7190	7272	0	31	8	373
						7909	9									
08	80879 X	73100	-0-	-7779	-0-	65149	3	556	4	N	6723	6951	0	19	8	126
						7395	9									

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348		COMPL. DATE 08/29/2019				TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		WELL #: 22H		RRCID -> 288360		COMPL. DATE 08/17/2019				TOTAL DEPTH 10918 PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	48989	-0-	48989	48989	96	1	38221	2	Y	9702	9612	0			90
						10672	9									
05	SHUT IN	8673	-0-	8673	57662	31	1	6644	2	Y	1816	1888	0			18
						1998	9									
06	SHUT IN	71206	-0-	71206	128868	30	1	56949	2	Y	12725	12631	0	5	8	107
						229	4	13998	9							
07	SHUT IN	96527	-0-	96527	225395	31	1	80555	2	Y	14492	14395	0	57	8	147
						15941	9									
08	SHUT IN	100747	-0-	100747	326142	31	1	86366	2	Y	13045	13072	0	20	8	100
						14350	9									

ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #: 10 H		RRCID -> 288448		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A						
03	SHUT IN	157401	-0-	157401	205739	137866	3	19535	9	N	17759	18040	0	126	8	350
04	SHUT IN	114898	-0-	114898	320637	102349	3	12549	9	N	11408	11639	0			119
05	SHUT IN	95003	-0-	95003	415640	84265	3	10738	9	N	9762	9676	0	5	8	200
06	SHUT IN	77881	-0-	77881	493521	69092	3	8789	9	N	7990	8083	0	7	8	100
07	SHUT IN	72853	-0-	72853	566374	64569	3	8284	9	N	7531	7510	0	21	8	100
08	SHUT IN	62962	-0-	62962	629336	56019	3	6943	9	N	6312	6295	0	14	8	103

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
CALLON (PERMIAN) LLC														
CROWLEY UNIT 7558														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 124807														
WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	80848 X	42912	-0-	-37936	-0-	34724	3	2428	4	Y	5236	5201	0	3 8 119
						5760	9							
04	78240 X	40656	-0-	-37584	-0-	32874	3	2775	4	Y	4552	4579	0	9 8 83
						5007	9							
05	80848 X	38410	-0-	-42438	-0-	29443	3	4105	4	Y	4420	4417	0	4 8 82
						4862	9							
06	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	30223	3	108	4	Y	3857	3873	0	4 8 62
						4243	9							
07	34038 X	34038	-0-	-0-	-0-	29644	3	336	4	Y	3689	3700	0	11 8 40
						4058	9							
08	42904 X	32792	-0-	-10112	-0-	28272	3	554	4	Y	3605	3558	0	7 8 80
						3966	9							
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A														
WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF. N/A														
03	SHUT IN	2346	-0-	2346	2346	1204	3	13	4	Y	1026	861	0	165
						1129	9							
04	SHUT IN	151378	-0-	151378	153724	125894	3	5585	4	Y	18090	17996	0	259
						19899	9							
05	SHUT IN	168983	-0-	168983	322707	145672	3	3155	4	Y	18324	18350	0	233
						20156	9							
06	SHUT IN	131513	-0-	131513	454220	117222	3	14291	9	Y	12992	12959	0	47 8 219
						96626	3	11548	9	Y	10498	10493	0	38 8 186
07	SHUT IN	108174	-0-	108174	562394	80604	3	1873	4	Y	9140	9022	0	25 8 279
						10054	9							
DOROTHY UNIT 38														
WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	33130	-0-	33130	33130	26556	3	808	4	N	5242	5091	0	151
						5766	9							
05	SHUT IN	8076	-0-	8076	41206	6618	3	1458	9	N	1325	1447	0	29
06	SHUT IN	67950	-0-	67950	109156	56478	3	11472	9	N	10429	10307	0	151
07	SHUT IN	93044	-0-	93044	202200	77428	3	15616	9	N	14196	14034	0	16 8 297
						80076	3	2892	4	N	13971	14038	0	23 8 207
						15368	9							
CROWLEY 7527 ALLOC. A														
WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940														
03	94581 X	61430	-0-	-33151	-0-	51707	3	3616	4	Y	5552	5503	0	3 8 126
						6107	9							
04	91530 X	55301	-0-	-36229	-0-	46570	3	3932	4	Y	4363	4400	0	9 8 80
						4799	9							
05	94581 X	53739	-0-	-40842	-0-	42912	3	5983	4	Y	4404	4398	0	4 8 82
						4844	9							
06	61890 X	49974	-0-	-11916	-0-	45532	3	163	4	Y	3890	3906	0	4 8 62
						4279	9							
07	61442 X	49971	-0-	-11471	-0-	45387	3	514	4	Y	3700	3711	0	11 8 40
						4070	9							
08	61442 X	49459	-0-	-11983	-0-	44578	3	873	4	Y	3644	3596	0	7 8 81
						4008	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* M	EOM BALANCE	

		WELL #: 10H		RRCID ->	288615	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	11146	- 20921			
03	85715 X	28675	-0-	-57040	-0-	24761	3	3914	9	Y	3558	3545	0	9 8 78	
04	82950 X	43069	-0-	-39881	-0-	37165	3	415	4	Y	4990	4972	0	13 8 83	
05	85715 X	41420	-0-	-44295	-0-	34695	3	1674	4	Y	4592	4551	0	5 8 119	
06	52380 X	37853	-0-	-14527	-0-	33171	3	219	4	Y	4057	4029	0	6 8 141	
07	52669 X	36500	-0-	-16169	-0-	32271	3	95	4	Y	3758	3769	0	13 8 117	
08	44516 X	26157	-0-	-18359	-0-	23238	3	2919	9	Y	2654	2661	0	7 8 103	

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID ->	288716	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	84079	-0-	84079	84079	142	1	64086	2	Y	18046	17878	0	168	
05	SHUT IN	145441	-0-	145441	229520	19851	9	115338	2	Y	27338	27241	0	265	
06	SHUT IN	134015	-0-	134015	363535	31	1	107923	2	Y	23298	23358	0	9 8 196	
07	SHUT IN	154903	-0-	154903	518438	434	4	128306	2	Y	24151	24008	0	94 8 245	
08	SHUT IN	148935	-0-	148935	667373	26566	9	124968	2	Y	21760	21805	0	33 8 167	

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID ->	289930	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	11587	- 22191			
04	0	55213	-0-	55213	55213	43699	3	1329	4	N	9259	8992	0	267	
05	0	11582	-0-	11582	66795	10185	9	2120	9	N	1927	2152	0	42	
06	0	97212	-0-	97212	164007	9462	3	16345	9	N	14859	14686	0	215	
07	0	122857	-0-	122857	286864	80867	3	19228	9	N	17480	17310	0	19 8 366	
08	0	106919	-0-	106919	393783	103629	3	3197	4	N	13835	13973	0	23 8 205	

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID ->	290005	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	11060	- 21311			
04	0	48740	-0-	48740	48740	35818	3	1090	4	N	10756	10446	0	310	
05	0	103839	-0-	103839	152579	11832	9	24485	9	N	22259	22080	0	489	
06	0	103974	-0-	103974	256553	79354	3	22725	9	N	20659	20849	0	299	
07	0	115688	-0-	115688	372241	81249	3	22201	9	N	20183	20038	0	22 8 422	
08	0	116634	-0-	116634	488875	93487	3	3398	4	N	17415	17550	0	29 8 258	

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC GELTEMEYER 61		141077		WELL #: 1		RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	10084	- 11010	
03	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-			101	
04	450 N	81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-			101	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			101	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			101	
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			101	
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	196	3	62	9	N	56			157	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
OATMAN C18-27		WELL #:		1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195	- 14487	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3021 X	3021	-0-	-0-	2704	3	317	9	N	288	561	1	402
04		2495 X	2495	-0-	-0-	2439	3	56	9	N	51			453
05		2505 X	2505	-0-	-0-	2455	3	50	9	N	45			498
06		1008 X	1008	-0-	-0-	974	3	34	9	N	31			529
07		3528 X	3528	-0-	-0-	3418	3	110	9	N	100	186	1	443
*08		2234 X	2234	-0-	-0-	2147	3	87	9	N	79			522

ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10200	- 14579	
03		2091 X	2091	-0-	-0-	1673	3	418	9	N	380	185	1	784
04		2320 X	2320	-0-	-0-	2066	3	254	9	N	231	560	1	455
05		3069 X	2842	-0-	-227	2385	3	457	9	N	415			870
06		2970 X	1490	-0-	-1480	1370	3	120	9	N	109			979
07		3069 X	2615	-0-	-454	2317	3	298	9	N	271	933	1	316
08		2852 X	1388	-0-	-1464	1320	3	68	9	N	62	343	1	35

OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11118	- 15241	
03		992 N	950	-0-	-42	826	3	124	9	N	113	190	1	158
04		990 N	838	-0-	-152	742	3	96	9	N	87			245
05		1085 N	-0-	-0-	-1085					N	-0-			245
06		1315 N	1315	-0-	-0-	1114	3	201	9	N	183			428
07		1094 N	1094	-0-	-0-	786	3	308	9	N	280	358	1	350
*08		1123 N	1123	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			350

BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10827	- 15417	
03		903 X	903	-0-	-0-	501	3	402	9	N	365	337	1	916
04		733 X	733	-0-	-0-	370	3	363	9	N	330	754	1	492
05		611 X	611	-0-	-0-	273	3	338	9	N	307			799
06		214 X	214	-0-	-0-	12	3	202	9	N	184	538	1	445
07		178 X	178	-0-	-0-	1	4	177	9	N	161	186	1	420
*08		206 X	206	-0-	-0-	10	3	196	9	N	178	330	1	268

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
ROLWING 4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9950 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		434 N	204	-0-	-230	-0-	197 3	7 9	N	6			132
04		420 N	5	-0-	-415	-0-	5 3		N	-0-			132
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			132
06		210 N	73	-0-	-137	-0-	73 3		N	-0-			132
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	623 3	28 9	N	25			157
*08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	171 3	13 9	N	12			169

OATMAN C18-26		WELL #:		1H	RRCID ->	268241	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10813 - 14523	
03		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	2239 3	557 9	N	506	190 1		760
04		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	2864 3	640 9	N	582	945 1		397
05		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2237 3	466 9	N	424			821
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122			943
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	368 1		630
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			630

COLT 4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10669 - 14892	
03		2759 X	2382	-0-	-377	-0-	911 1	1066 3	N	368	575 1		345
							405 9						
04		2670 X	1276	-0-	-1394	-0-	881 1	395 9	N	359	381 1		323
05		2759 X	1242	-0-	-1517	-0-	916 1	326 9	N	296			619
06		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	103	325 1	5 8	392
07		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			392
08		2387 X	18	-0-	-2369	-0-	15 3	3 9	N	3			395

OATMAN C19-4A		WELL #:		2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	10058 - 14977	
03		6913 X	2517	-0-	-4396	-0-	2478 3	39 9	Y	35	470 1		35
04		6360 X	6171	-0-	-189	-0-	5800 3	371 9	Y	337	273 1		99
05		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	11969 3	767 9	Y	697			796
06		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10480 3	369 9	Y	335	103 1	1 8	1027
07		8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8513 3	323 9	Y	294	1096 1	1 8	224
08		12741 X	8506	-0-	-4235	-0-	8140 3	366 9	Y	333	214 1		343

OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10600 - 15454	
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1176 3	479 9	Y	435	626 1		431
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	943 3	249 9	Y	226	590 1		67
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	222			289
06		T. A.	-0-	-0-	-132	-0-			Y	4	38 1		255
07		T. A.	3813	-0-	3813	3813	3441 3	372 9	Y	338	336 1		257
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	3813			Y	108	245 1		120

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	12991 - 15558	
03		5177 X	4857	-0-	-320	-0-	4855 3	2 9	N	2			156
04		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4799 3	7 9	N	6			162
05		4960 X	4869	-0-	-91	-0-	4861 3	8 9	N	7			169
06		4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4539 3	15 9	N	14	4 8		179
07		4960 X	4588	-0-	-372	-0-	4571 3	17 9	N	15	3 8		191
08		4960 X	4608	-0-	-352	-0-	4607 3	1 9	N	1	1 8		191

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077												
OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2028	3	118	9	Y	107	20	1	107
04	3000 N	7252	-0-	4252	4252	6421	3	831	9	Y	755	639	1	223
05	3100 N	172	-0-	-2928	1324	3	3	169	9	Y	154			377
06	3521 X	2197	-0-	-1324	-0-	2117	3	80	9	Y	73	49	1	401
07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3128	3	118	9	Y	107	426	1	82
08	7502 X	3906	-0-	-3596	-0-	3449	3	457	9	Y	415	78	1	419

DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10924	- 15129		
03	17391 X	16794	-0-	-597	-0-	16441	3	353	9	N	321	333	0	112
04	16830 X	16103	-0-	-727	-0-	15717	3	386	9	N	351	312	0	151
05	17391 X	15862	-0-	-1529	-0-	15528	3	334	9	N	304	333	0	122
06	16260 X	15443	-0-	-817	-0-	15101	3	342	9	N	311	2	8	431
07	16802 X	15539	-0-	-1263	-0-	15146	3	393	9	N	357	390	0	395
08	16802 X	14530	-0-	-2272	-0-	14014	3	516	9	N	469	679	0	183

FOLK 4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270389	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10697	- 15416		
03	3410 X	2143	-0-	-1267	-0-	1778	3	365	9	N	332	754	1	374
04	3030 X	2147	-0-	-883	-0-	1739	3	408	9	N	371	188	1	557
05	3131 X	1518	-0-	-1613	-0-	1176	3	342	9	N	311			868
06	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	2256	3	502	9	N	456	939	1	380
07	2697 X	1210	-0-	-1487	-0-	770	3	440	9	N	400	372	1	407
*08	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1512	3	458	9	N	416	347	1	475

ROLWING 4-33		WELL #:		2H	RRCID ->	270390	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10760	- 15508		
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2057	3	189	9	N	172	372	1	174
04	1140 X	412	-0-	-728	-0-	324	3	88	9	N	80			254
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1578	3	299	9	N	272			526
06	1140 X	1049	-0-	-91	-0-	927	3	122	9	N	111	375	1	262
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4050	3	462	9	N	420	376	1	305
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	2866	3	328	9	N	298			603

HEAGNEY 4-48		WELL #:		1H	RRCID ->	270391	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10685	- 15269		
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3141	3	326	9	N	296	190	1	534
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3572	3	254	9	N	231	378	1	387
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3589	3	245	9	N	223			610
06	3360 X	2885	-0-	-475	-0-	2647	3	238	9	N	216	369	1	456
07	3968 X	3621	-0-	-347	-0-	3354	3	267	9	N	243	1	8	698
08	3968 X	3144	-0-	-824	-0-	2667	3	264	4	N	194	353	1	538

ESSMAN C9-20		WELL #:		1H	RRCID ->	270566	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10402	- 15059		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
KNIGHT 4-51 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	21394	3	679	9	N	617	735	1	236
04		20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	19976	3	595	9	N	541	377	1	400
05		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	11755	3	330	9	N	300			700
06		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13136	3	491	9	N	446	543	1	601
07		21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	20972	3	572	9	N	520	913	1	205
*08		23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	23344	3	561	9	N	510	532	1	181

EGGERS 4-31															
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	553	1	60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	190	1	119
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	35	3	252	9	N	229			348
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	186	1	238
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238

ULMER 4-61															
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCAFFEE C17-21															
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 4-53															
WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368															
03		17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	16731	3	773	9	N	703	720	0	184
04		16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	16085	3	800	9	N	727	693	0	218
05		16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	15749	3	763	9	N	694	709	0	201
06		16800 X	15592	-0-	-1208	-0-	14832	3	760	9	N	691	678	0	211
07		17360 X	14938	-0-	-2422	-0-	14501	3	437	9	N	397	318	0	287
08		17360 X	15754	-0-	-1606	-0-	15084	3	670	9	N	609	673	0	220

NINJA 4-50 49															
WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317															
03		59148 X	48701	-0-	-10447	-0-	43155	3	5546	9	N	5042	5117	0	340
04		50730 X	47470	-0-	-3260	-0-	41717	3	5753	9	N	5230	5035	0	535
05		55645 X	32650	-0-	-22995	-0-	29043	3	3607	9	N	3279	3223	0	591
06		53850 X	43709	-0-	-10141	-0-	38808	3	4901	9	N	4455	4738	0	301
07		55645 X	45363	-0-	-10282	-0-	40087	3	5276	9	N	4796	4674	0	415
08		49042 X	46045	-0-	-2997	-0-	41010	3	5035	9	N	4577	4526	0	460

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				//CONT.//	141077										
CABRITO LTD STATE 62				WELL #:	1H	RRCID ->	283590	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	10489 -	14374	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5766 X	1528	-0-	-4238	-0-	985	3	543	9	N	494	731	1		660
04	5340 X	1668	-0-	-3672	-0-	1035	3	633	9	N	575	381	1	1 8	853
05	5518 X	2882	-0-	-2636	-0-	2105	3	777	9	N	706				1559
06	5340 X	3564	-0-	-1776	-0-	2610	3	473	4	N	437	1308	1		688
						481	9								
07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	3394	3	574	4	N	597	357	1		928
						657	9								
*08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4159	3	99	4	N	599	702	1		825
						659	9								
RIFLEMAN C19-3				WELL #:	1H	RRCID ->	283606	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10402 -	14863	
03	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	16238	3	1767	9	N	1606	1573	0		234
04	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	10733	3	180	4	N	1032	965	0		301
						1135	9								
05	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	17326	3	1690	9	N	1536	1608	0		229
06	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	16178	3	1669	9	N	1517	1497	0	4 8	245
07	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	15949	3	455	4	N	1581	1588	0	4 8	234
						1739	9								
*08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	16217	3	422	4	N	1597	1598	0	4 8	229
						1757	9								
KNIGHT 4-51				WELL #:	2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	10855 -	14867	
03	22258 X	19369	-0-	-2889	-0-	16165	3	127	4	N	2797	2808	0		265
						3077	9								
04	19230 X	17502	-0-	-1728	-0-	14709	3	17	4	N	2524	2415	0		374
						2776	9								
05	20057 X	15517	-0-	-4540	-0-	12935	3	2582	9	N	2347	2197	0		524
06	19410 X	16071	-0-	-3339	-0-	13165	3	251	4	N	2414	2670	0	3 8	265
						2655	9								
07	20057 X	15311	-0-	-4746	-0-	12770	3	2541	9	N	2310	2269	0	2 8	304
08	19375 X	15393	-0-	-3982	-0-	12854	3	2539	9	N	2308	2322	0	2 8	288
BIG HOUSE C				WELL #:	3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	10088 -	14238	
03	25172 X	25171	-0-	-1	-0-	23355	3	1816	9	N	1651	1763	0		343
04	29354 X	29354	-0-	-0-	-0-	27535	3	1819	9	N	1654	1542	0		455
05	29233 X	14824	-0-	-14409	-0-	13886	3	938	9	N	853	59	0		1249
06	28290 X	25191	-0-	-3099	-0-	23318	3	1873	9	N	1703	2773	0	3 8	176
07	30107 X	30107	-0-	-0-	-0-	28346	3	1761	9	N	1601	1476	0	3 8	298
08	29233 X	26913	-0-	-2320	-0-	25323	3	1590	9	N	1445	1450	0	2 8	291
EADY A 4 59-60				WELL #:	1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10574 -	17617	
03	51801 X	37285	-0-	-14516	-0-	33656	3	110	4	N	3199	3255	0		223
						3519	9								
04	40877 X	40877	-0-	-0-	-0-	37369	3	19	4	N	3172	3080	0		315
						3489	9								
05	41137 X	31434	-0-	-9703	-0-	28437	3	63	4	N	2667	2684	0		298
						2934	9								
06	39780 X	36067	-0-	-3713	-0-	31557	3	1246	4	N	2967	2936	0	6 8	323
						3264	9								
07	42253 X	42186	-0-	-67	-0-	38885	3	3301	9	N	3001	2897	0	6 8	421
08	42253 X	41171	-0-	-1082	-0-	37991	3	3180	9	N	2891	2992	0	5 8	315

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077													
EADY B 4 59-60		WELL #: 2H		RRCID -> 284042		COMPL. DATE 06/19/2018				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	32023	X	27785	-0-	-4238	-0-	24873	3	2912	9	N	2647	2700	0	190
04	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	24669	3	2939	9	N	2672	2569	0	293
05	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	24446	3	2783	9	N	2530	2483	0	340
06	26880	X	24150	-0-	-2730	-0-	21457	3	2693	9	N	2448	2463	0	321
07	28520	X	26982	-0-	-1538	-0-	24299	3	2683	9	N	2439	2324	0	432
08	28520	X	27117	-0-	-1403	-0-	24499	3	2618	9	N	2380	2462	0	346

SAMURAI 4-49 50		WELL #: U 42H		RRCID -> 284250		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149					
03	63550	X	54822	-0-	-8728	-0-	50301	3	4521	9	N	4110	4191	0	290
04	56910	X	51000	-0-	-5910	-0-	46934	3	4066	9	N	3696	3587	0	399
05	58807	X	51932	-0-	-6875	-0-	47699	3	4233	9	N	3848	3982	0	265
06	55170	X	50008	-0-	-5162	-0-	45372	3	537	4	N	3726	3685	0	300
07	55738	X	50011	-0-	-5727	-0-	46029	3	3982	9	N	3620	3570	0	343
08	54808	X	48857	-0-	-5951	-0-	44985	3	3872	9	N	3520	3573	0	284

PISTOL C18-24		WELL #: 1H		RRCID -> 284260		COMPL. DATE 08/16/2017				TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619					
03	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	26748	3	3278	9	N	2980	3078	0	212
04	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	25682	3	2971	9	N	2701	2612	0	301
05	29790	X	29790	-0-	-0-	-0-	26746	3	3044	9	N	2767	2800	0	268
06	29070	X	27996	-0-	-1074	-0-	24760	3	312	4	N	2658	2656	0	265
07	30039	X	29302	-0-	-737	-0-	26375	3	2927	9	N	2661	2745	0	176
08	30039	X	28750	-0-	-1289	-0-	25908	3	2842	9	N	2584	2544	0	212

SAMURAI 4-49 50		WELL #: U 35H		RRCID -> 284262		COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940					
03	61442	X	54392	-0-	-7050	-0-	48922	3	5470	9	N	4973	5129	0	251
04	57120	X	50773	-0-	-6347	-0-	45659	3	5114	9	N	4649	4546	0	354
05	59024	X	51460	-0-	-7564	-0-	46383	3	5077	9	N	4615	4612	0	357
06	53520	X	48808	-0-	-4712	-0-	43623	3	5185	9	N	4714	4653	0	412
07	54591	X	50034	-0-	-4557	-0-	45183	3	4851	9	N	4410	4330	0	485
08	54405	X	48778	-0-	-5627	-0-	44132	3	4646	9	N	4224	4285	0	418

SIEBER TRUST		WELL #: B 13H		RRCID -> 284379		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502					
03	33968	X	33968	-0-	-0-	-0-	764	1	29222	3	N	3336	3192	0	472
04	31802	X	31802	-0-	-0-	-0-	312	4	3670	9					
05	34627	X	31331	-0-	-3296	-0-	28563	3	199	4	N	2764	2826	0	397
06	33510	X	33064	-0-	-446	-0-	3040	9							
07	34627	X	32935	-0-	-1692	-0-	27058	3	971	4	N	3002	2891	0	495
08	33418	X	32061	-0-	-1357	-0-	3302	9							
03	33510	X	33064	-0-	-446	-0-	29843	3	3221	9	N	2928	2726	0	696
04	34627	X	32935	-0-	-1692	-0-	30102	3	2833	9	N	2575	2715	0	534
05	33418	X	32061	-0-	-1357	-0-	29553	3	2508	9	N	2280	2534	0	258

SAMURAI 4-49-50		WELL #: 1H		RRCID -> 284380		COMPL. DATE 05/01/2017				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760					
03	71176	X	64799	-0-	-6377	-0-	59098	3	5701	9	N	5183	5113	0	310
04	68880	X	61291	-0-	-7589	-0-	55990	3	5301	9	N	4819	4635	0	494
05	71176	X	61700	-0-	-9476	-0-	56331	3	5369	9	N	4881	5121	0	254
06	66570	X	58088	-0-	-8482	-0-	53231	3	4857	9	N	4415	4338	0	323
07	66650	X	58775	-0-	-7875	-0-	53772	3	5003	9	N	4548	4405	0	457
08	64790	X	57886	-0-	-6904	-0-	53287	3	4599	9	N	4181	4423	0	207

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077										
BIG HOUSE A 4 57-60		WELL #: 1H		RRCID ->	284397	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10688	- 17731
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	47120 X	39236	-0-	-7884	-0-	33849	3	5387	9	N	4897	388
04	44520 X	35543	-0-	-8977	-0-	30561	3	4982	9	N	4529	572
05	46004 X	38156	-0-	-7848	-0-	33328	3	4828	9	N	4389	371
06	40740 X	37797	-0-	-2943	-0-	32780	3	179	4	N	4398	418
						4838	9					
07	40827 X	35065	-0-	-5762	-0-	30204	3	4861	9	N	4419	452
08	39246 X	34600	-0-	-4646	-0-	29929	3	4671	9	N	4246	379

BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #: 2H		RRCID ->	284405	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10737	- 17780
03	43865 X	36627	-0-	-7238	-0-	32320	3	4307	9	N	3915	332
04	39420 X	34948	-0-	-4472	-0-	30900	3	4048	9	N	3680	415
05	40734 X	35024	-0-	-5710	-0-	31263	3	3761	9	N	3419	304
06	37680 X	35727	-0-	-1953	-0-	31619	3	269	4	N	3490	305
						3839	9					
07	38936 X	34077	-0-	-4859	-0-	30231	3	3846	9	N	3496	360
08	36642 X	33870	-0-	-2772	-0-	30198	3	3672	9	N	3338	354

POP 4-59 60		WELL #: 1H		RRCID ->	284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	11148	- 17874
03	66250 X	66250	-0-	-0-	-0-	62287	3	3963	9	N	3603	355
04	64665 X	64665	-0-	-0-	-0-	60669	3	3996	9	N	3633	402
05	65717 X	65717	-0-	-0-	-0-	61920	3	3797	9	N	3452	385
06	65956 X	65956	-0-	-0-	-0-	62273	3	3683	9	N	3348	278
07	67364 X	67364	-0-	-0-	-0-	63792	3	3572	9	N	3247	336
*08	66068 X	66068	-0-	-0-	-0-	62600	3	3468	9	N	3153	303

TIN STAR A		WELL #: L 33H		RRCID ->	284618	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	10621	- 19778
03	55831 X	25570	-0-	-30261	-0-	21783	3	3787	9	N	3443	290
04	52800 X	34950	-0-	-17850	-0-	29861	3	5089	9	N	4626	341
05	54560 X	37494	-0-	-17066	-0-	31700	3	5794	9	N	5267	284
06	52800 X	33206	-0-	-19594	-0-	26954	3	854	4	N	4907	293
						5398	9					
07	52576 X	37764	-0-	-14812	-0-	32056	3	5708	9	N	5189	195
*08	38831 X	38831	-0-	-0-	-0-	33269	3	5562	9	N	5056	228

TIN STAR B		WELL #: L 42H		RRCID ->	284620	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	10560	- 19521
03	41571 X	19559	-0-	-22012	-0-	17113	3	2446	9	N	2224	208
04	36930 X	27707	-0-	-9223	-0-	24393	3	13	4	N	3001	243
						3301	9					
05	38161 X	29354	-0-	-8807	-0-	26129	3	3225	9	N	2932	148
06	36930 X	27169	-0-	-9761	-0-	23087	3	356	4	N	3387	247
						3726	9					
07	33201 X	30233	-0-	-2968	-0-	26795	3	3438	9	N	3125	277
*08	29660 X	29660	-0-	-0-	-0-	26310	3	3350	9	N	3045	332

ADMIRAL 4-48 47		WELL #: 1H		RRCID ->	284860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10815	- 19478
03	31806 X	19715	-0-	-12091	-0-	16220	3	3495	9	N	3177	553
04	28350 X	23984	-0-	-4366	-0-	20171	3	3813	9	N	3466	619
05	29295 X	25103	-0-	-4192	-0-	21321	3	3782	9	N	3438	374
06	28350 X	23383	-0-	-4967	-0-	20007	3	3376	9	N	3069	399
07	24769 X	20235	-0-	-4534	-0-	17386	3	2849	9	N	2590	448
08	25110 X	17547	-0-	-7563	-0-	15020	3	2527	9	N	2297	634

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.//		141077								
NINJA 4-50 49		WELL #:		5H	RRCID ->	284875	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10599 - 20129
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	51956 X	45458	-0-	-6498	-0-	39531 3	5927 9	N	5388	5268 0		404
04	49650 X	43602	-0-	-6048	-0-	38101 3	5501 9	N	5001	5082 0		323
05	51305 X	43869	-0-	-7436	-0-	38266 3	5603 9	N	5094	4939 0	1 8	477
06	48240 X	41879	-0-	-6361	-0-	36131 3	534 4	N	4740	4901 0	6 8	310
						5214 9						
07	47306 X	41855	-0-	-5451	-0-	36715 3	5140 9	N	4673	4765 0	6 8	212
08	45446 X	41090	-0-	-4356	-0-	35924 3	5166 9	N	4696	4637 0	5 8	266

NINJA 4-50 49		WELL #:		3H	RRCID ->	284880	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10739 - 20719
03	70711 X	51766	-0-	-18945	-0-	44312 3	7454 9	N	6776	6902 0		262
04	59220 X	50394	-0-	-8826	-0-	43293 3	7101 9	N	6455	6262 0		455
05	61194 X	56181	-0-	-5013	-0-	49238 3	6943 9	N	6312	6410 0		357
06	52380 X	51534	-0-	-846	-0-	44954 3	6580 9	N	5982	6026 0	8 8	305
07	52917 X	47804	-0-	-5113	-0-	41110 3	6694 9	N	6085	5760 0	8 8	622
08	56172 X	44244	-0-	-11928	-0-	38124 3	6120 9	N	5564	5874 0	7 8	305

NINJA 4-50 49		WELL #:		4H	RRCID ->	285119	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	11204 - 20604
03	46686 X	37802	-0-	-8884	-0-	33129 3	4673 9	N	4248	4435 0		307
04	43350 X	36940	-0-	-6410	-0-	32244 3	4696 9	N	4269	4018 0		558
05	44795 X	38143	-0-	-6652	-0-	33464 3	4679 9	N	4254	4383 0		429
06	42450 X	36345	-0-	-6105	-0-	31790 3	4555 9	N	4141	4012 0	11 8	547
07	39525 X	37178	-0-	-2347	-0-	32644 3	4534 9	N	4122	3972 0	13 8	684
08	38161 X	36200	-0-	-1961	-0-	31862 3	4338 9	N	3944	4137 0	10 8	481

NINJA 4-50 49		WELL #:		2H	RRCID ->	285225	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10751 - 20917
03	46500 X	36681	-0-	-9819	-0-	32640 3	4041 9	N	3674	3872 0		279
04	39210 X	34142	-0-	-5068	-0-	30330 3	3812 9	N	3465	3476 0		268
05	40672 X	38803	-0-	-1869	-0-	34657 3	4146 9	N	3769	3680 0		357
06	39360 X	34585	-0-	-4775	-0-	30756 3	301 4	N	3207	3221 0	5 8	338
						3528 9						
07	40672 X	32225	-0-	-8447	-0-	28346 3	195 4	N	3349	3302 0	6 8	379
						3684 9						
08	38812 X	29019	-0-	-9793	-0-	25532 3	3487 9	N	3170	3264 0	5 8	280

BIG HOUSE E		WELL #:		B 03HR	RRCID ->	285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	11075 - 18323
03	33542 X	31725	-0-	-1817	-0-	481 1	26928 3	N	3924	3863 0		407
						4316 9						
04	32460 X	30256	-0-	-2204	-0-	484 1	25460 3	N	3920	3906 0		421
						4312 9						
05	33542 X	27597	-0-	-5945	-0-	473 1	23308 3	N	3469	3413 0		477
						3816 9						
06	32070 X	28613	-0-	-3457	-0-	24378 3	195 4	N	3673	3790 0	8 8	352
						4040 9						
07	31713 X	29580	-0-	-2133	-0-	25454 3	4126 9	N	3751	3667 0	9 8	427
08	31713 X	28251	-0-	-3462	-0-	24410 3	3841 9	N	3492	3584 0	7 8	328

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
DINGO STATE		WELL #: U 49H		RRCID -> 286846		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	89559 X	68788	-0-	-20771	-0-	564	1	56832	3	N	4039	3682	1	347	8	505
04	86670 X	60871	-0-	-25799	-0-	6949	4	4443	9	N	3102	2982	1	16	8	609
05	89559 X	9082	-0-	-80477	-0-	540	1	53982	3	N	500	87	8			1022
06	77850 X	-0-	-0-	-77850	-0-	2937	4	3412	9	N	129	363	1	25	8	763
07	68789 X	42227	-0-	-26562	-0-	113	1	8419	3	N	3047	2877	1	204	8	729
08	68789 X	46189	-0-	-22600	-0-	550	9			N	2965	2700	1	161	8	833
						9246	4	3352	9	N						
						565	1	42362	3	N						
						3262	9			N						
LAYDEN		WELL #: U 23H		RRCID -> 287000		COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507						
03	13454 X	12073	-0-	-1381	-0-	9320	3	2753	9	N	2503	2417	0	33	8	351
04	14040 X	12035	-0-	-2005	-0-	9204	3	2831	9	N	2574	2426	0	7	8	492
05	14508 X	10239	-0-	-4269	-0-	7845	3	2394	9	N	2176	2247	0	34	8	387
06	14040 X	12982	-0-	-1058	-0-	10155	3	2827	9	N	2570	2561	0			396
07	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	10294	3	2808	9	N	2553	2469	0	12	8	468
*08	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	9778	3	2669	9	N	2426	2380	0	12	8	502
BLAZING SADDLES STATE A		WELL #: U 49H		RRCID -> 287015		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846						
03	109399 X	86996	-0-	-22403	-0-	79672	3	7324	9	N	6658	6792	0			203
04	105870 X	81271	-0-	-24599	-0-	74394	3	6877	9	N	6252	6040	0			415
05	109399 X	60554	-0-	-48845	-0-	53179	3	2135	4	N	4764	4733	0			446
06	89340 X	77365	-0-	-11975	-0-	5240	9			N	6174	6375	0	8	8	237
07	89683 X	80518	-0-	-9165	-0-	70173	3	401	4	N	6013	6060	0	9	8	181
08	86986 X	75580	-0-	-11406	-0-	6791	9	387	4	N	5691	5642	0	7	8	223
						73517	3			N						
						6614	9			N						
						61095	3	8225	4	N						
						6260	9			N						
STRONG FUNDAMENTAL A		WELL #: T 45H		RRCID -> 287083		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007						
03	86893 X	70800	-0-	-16093	-0-	60848	3	9952	9	N	9047	9028	0			475
04	74010 X	66006	-0-	-8004	-0-	56779	3	9227	9	N	8388	8081	0			782
05	76477 X	56946	-0-	-19531	-0-	49235	3	7711	9	N	7010	7230	0			562
06	74010 X	63541	-0-	-10469	-0-	54758	3	343	4	N	7673	7768	0	13	8	454
07	70804 X	66388	-0-	-4416	-0-	8440	9			N	7742	7679	0	15	8	502
08	70804 X	62580	-0-	-8224	-0-	57092	3	780	4	N	7194	7318	0	12	8	366
						8516	9			N						
						54667	3	7913	9	N						
ICEMAN 4-24 23		WELL #: 1H		RRCID -> 287155		COMPL. DATE 01/19/2017				TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571						
03	57567 X	20738	-0-	-36829	-0-	18633	3	2105	9	N	1914	1657	0			438
04	53340 X	31231	-0-	-22109	-0-	28023	3	3208	9	N	2916	3061	0			293
05	55118 X	33156	-0-	-21962	-0-	30309	3	2847	9	N	2588	2583	0			298
06	53340 X	32614	-0-	-20726	-0-	29884	3	2730	9	N	2482	2535	0	8	8	237
07	54033 X	34271	-0-	-19762	-0-	31469	3	2802	9	N	2547	2514	0	8	8	262
08	33170 X	32132	-0-	-1038	-0-	29382	3	2750	9	N	2500	2551	0	7	8	204

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52		WELL #: 2H		RRCID -> 287157		COMPL. DATE 06/12/2017				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	20429 X	19941	-0-	-488	-0-	572 1	15676 3	21 4	N	3338	3375 0		273
04	18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	567 1	14475 3	3241 9	N	2946	2968 0		251
05	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	586 1	15113 3	3427 9	N	3115	3104 0		262
06	19290 X	17948	-0-	-1342	-0-	14638 3	3310 9		N	3009	2900 0	3 8	368
07	19933 X	17992	-0-	-1941	-0-	14703 3	3289 9		N	2990	2930 0	4 8	424
08	19933 X	17880	-0-	-2053	-0-	14559 3	3321 9		N	3019	3200 0	3 8	240
WOLFFMAN A 4 21-24		WELL #: 1H		RRCID -> 287158		COMPL. DATE 12/07/2017				TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269			
03	32550 X	30023	-0-	-2527	-0-	27060 3	2963 9		N	2694	2596 0		360
04	31500 X	25052	-0-	-6448	-0-	22331 3	2721 9		N	2474	2497 0		337
05	32550 X	32135	-0-	-415	-0-	29108 3	3027 9		N	2752	2693 0		396
06	33084 X	33084	-0-	-0-	-0-	30258 3	2826 9		N	2569	2536 0	4 8	425
07	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	30097 3	2825 9		N	2568	2593 0	4 8	396
*08	32903 X	32903	-0-	-0-	-0-	30076 3	2827 9		N	2570	2697 0	4 8	265
WOLFFMAN B 21-24		WELL #: 2H		RRCID -> 287190		COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700			
03	62341 X	61151	-0-	-1190	-0-	55682 3	5469 9		N	4972	4964 0		376
04	60330 X	59643	-0-	-687	-0-	54970 3	4673 9		N	4248	4356 0		268
05	62341 X	57370	-0-	-4971	-0-	52246 3	5124 9		N	4658	4484 0	1 8	441
06	59190 X	52295	-0-	-6895	-0-	47551 3	202 4		N	4129	4202 0	5 8	363
07	61628 X	54458	-0-	-7170	-0-	49733 3	4725 9		N	4295	4211 0	6 8	441
08	61628 X	53445	-0-	-8183	-0-	48890 3	4555 9		N	4141	4334 0	5 8	243
POP E 4-59 60		WELL #: B 32H		RRCID -> 287315		COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416			
03	40114 X	38230	-0-	-1884	-0-	33589 3	4641 9		N	4219	4269 0		273
04	38490 X	36638	-0-	-1852	-0-	31916 3	4722 9		N	4293	4201 0		365
05	39773 X	36755	-0-	-3018	-0-	32247 3	4508 9		N	4098	4151 0		312
06	38070 X	34750	-0-	-3320	-0-	30654 3	4096 9		N	3724	3707 0	8 8	321
07	39339 X	35823	-0-	-3516	-0-	31468 3	4355 9		N	3959	3895 0	9 8	376
08	38223 X	35223	-0-	-3000	-0-	31034 3	4189 9		N	3808	3742 0	7 8	435
POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID -> 287316		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938			
03	78492 X	67519	-0-	-10973	-0-	64094 3	3425 9		N	3114	3201 0		223
04	71010 X	63975	-0-	-7035	-0-	60502 3	3473 9		N	3157	3121 0		259
05	73377 X	64232	-0-	-9145	-0-	60793 3	3439 9		N	3126	3089 0		296
06	68610 X	60694	-0-	-7916	-0-	57552 3	3142 9		N	2856	2796 0	5 8	351
07	68293 X	61486	-0-	-6807	-0-	58327 3	3159 9		N	2872	2950 0	5 8	268
08	67518 X	60334	-0-	-7184	-0-	57217 3	3117 9		N	2834	2757 0	5 8	340
POP D 4-59 60		WELL #: U 31H		RRCID -> 287403		COMPL. DATE 01/19/2018				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039			
03	73687 X	64511	-0-	-9176	-0-	59674 3	4837 9		N	4397	4392 0		287
04	66810 X	62715	-0-	-4095	-0-	57846 3	4869 9		N	4426	4350 0		363
05	69037 X	63724	-0-	-5313	-0-	59050 3	4674 9		N	4249	4269 0	1 8	342
06	65550 X	60154	-0-	-5396	-0-	55801 3	4353 9		N	3957	3832 0	7 8	460
07	66712 X	60627	-0-	-6085	-0-	56124 3	4503 9		N	4094	4050 0	8 8	496
08	64821 X	59312	-0-	-5509	-0-	55121 3	4191 9		N	3810	3798 0	6 8	502

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077											
STINGRAY		WELL #:		2H	RRCID ->	287409	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10835	- 19461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-			N	-0-			923
04		12780 X	140	-0-	-12640	-0-	51 3	89 9	N	81	175 1		829
05		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			N	-0-			829
06		12780 X	9728	-0-	-3052	-0-	8715 3	1013 9	N	921	707 1		1043
07		11904 X	11638	-0-	-266	-0-	10264 3	1374 9	N	1249	1658 1		634
*08		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	8851 3	1203 9	N	1094	1005 1		723

STINGRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10881	- 15192	
03		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	4301 3	1069 9	N	972	1115 1	2 8	570
04		4680 X	3490	-0-	-1190	-0-	2202 3	283 4	N	914	1037 1		447
							1005 9						
05		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	4894 3	1038 9	N	944	10 8		1381
06		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5022 3	878 9	N	798	1372 1	2 8	805
07		5363 X	4280	-0-	-1083	-0-	2524 3	713 4	N	948	1150 1		603
							1043 9						
08		5921 X	4401	-0-	-1520	-0-	2872 3	481 4	N	953	666 1		890
							1048 9						

STINGRAY		WELL #:		3H	RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10917	- 15666	
03		13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	11096 3	1988 9	N	1807	1842 0	4 8	675
04		15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	13309 3	1933 9	N	1757	2178 0		254
05		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	4456 3	197 4	N	667			921
							734 9						
06		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1162 3	312 9	N	284	345 0		860
07		9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	8180 3	1817 9	N	1652	2051 0		461
*08		21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	18307 3	3048 9	N	2771	2985 0		247

HIGH NOON A		WELL #:		U 49H	RRCID ->	287880	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10553	- 19504	
03		150381 X	89045	-0-	-61336	-0-	80882 3	8163 9	N	7421	7284 0		365
04		130680 X	81187	-0-	-49493	-0-	62344 3	10849 4	N	7267	7225 0		407
							7994 9						
05		96534 X	73640	-0-	-22894	-0-	63588 3	3560 4	N	5902	5927 0		382
							6492 9						
06		93420 X	74281	-0-	-19139	-0-	62082 3	5128 4	N	6428	6490 0	8 8	312
							7071 9						
07		96410 X	68591	-0-	-27819	-0-	56789 3	5611 4	N	5628	5486 0	8 8	446
							6191 9						
08		89032 X	74603	-0-	-14429	-0-	67719 3	143 4	N	6128	6195 0	8 8	371
							6741 9						

WILLIAMS 4-53		WELL #:		2H	RRCID ->	287955	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10276	- 14655	
03		22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	20889 3	1777 9	N	1615	1651 0		322
04		21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	19852 3	1683 9	N	1530	1470 0		382
05		15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	14255 3	861 9	N	783	810 0		355
06		23388 X	23388	-0-	-0-	-0-	21624 3	1764 9	N	1604	1725 0	3 8	231
07		21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	20070 3	1185 9	N	1077	942 0	3 8	363
*08		22014 X	22014	-0-	-0-	-0-	20302 3	1712 9	N	1556	1611 0	3 8	305

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077													
OATMAN C-19 A		WELL #: T 05H		RRCID -> 287958		COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	79112 X	79112	-0-	-0-	-0-	75234	3	919	4	N	2690	2597	0	4 8	205
04	79140 X	75859	-0-	-3281	-0-	2959	9	66851	3	N	2652	2642	0	12 8	203
05	83700 X	75930	-0-	-7770	-0-	2917	9	73229	3	Y	2455	2437	0	1 8	220
06	81000 X	61559	-0-	-19441	-0-	58090	3	1001	4	Y	2244	2293	0	7 8	164
07	83700 X	62078	-0-	-21622	-0-	2468	9	57177	3	Y	2387	2370	0	8 8	173
08	79112 X	59309	-0-	-19803	-0-	2626	9	56897	3	Y	2193	2149	0	9 8	208

RIFLEMAN C-19 A		WELL #: U 39H		RRCID -> 288041		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905					
03	61815 X	61815	-0-	-0-	-0-	55605	3	6210	9	N	5645	5718	0		192
04	71460 X	55675	-0-	-15785	-0-	49916	3	5759	9	N	5235	4984	0		443
05	73842 X	54765	-0-	-19077	-0-	46263	3	3290	4	N	4738	4805	0		376
06	69030 X	49777	-0-	-19253	-0-	5212	9	44343	3	N	4202	4419	0	6 8	153
07	66216 X	47483	-0-	-18733	-0-	4622	9	39940	3	N	4157	4080	0	7 8	223
08	61814 X	47202	-0-	-14612	-0-	4573	9	40070	3	N	4146	4140	0	6 8	223
						4561	9								

BIRDMAN A		WELL #: U 03H		RRCID -> 288177		COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000					
03	312139 X	118692	-0-	-193447	-0-	111211	3	7481	9	N	6801	6818	0		192
04	134400 X	110958	-0-	-23442	-0-	104167	3	6791	9	N	6174	6015	0		351
05	138880 X	116811	-0-	-22069	-0-	110073	3	6738	9	N	6125	6192	0		284
06	125130 X	97110	-0-	-28020	-0-	91134	3	5976	9	N	5433	5436	0	8 8	273
07	123194 X	94488	-0-	-28706	-0-	88958	3	5530	9	N	5027	4966	0	8 8	326
08	118699 X	90120	-0-	-28579	-0-	84915	3	5205	9	N	4732	4787	0	5 8	266

GELTEMEYER 21		WELL #: 1H		RRCID -> 288191		COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270					
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	869	1	2026	3	N	439	364	1		252
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	483	9	899	1	N	404	378	1		278
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	444	9	889	1	N	335				613
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	369	9	900	1	N	303	565	1	1 8	350
07	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	333	9	881	1	N	326	353	1	1 8	322
*08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	359	9	915	1	N	369	350	1	1 8	340
						406	9								

OATMAN C-19 A		WELL #: U 10H		RRCID -> 288303		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981					
03	584846 X	86973	-0-	-497873	-0-	78916	3	965	4	N	6447	6301	0	9 8	492
04	565980 X	76379	-0-	-489601	-0-	7092	9	64276	3	N	5679	5711	0	25 8	435
05	151001 X	73206	-0-	-77795	-0-	6247	9	67543	3	Y	5148	5121	0	2 8	460
06	117840 X	66920	-0-	-50920	-0-	61047	3	1051	4	Y	4384	4509	0	14 8	321
07	100967 X	67247	-0-	-33720	-0-	4822	9	59741	3	Y	4663	4631	0	16 8	337
08	86986 X	64868	-0-	-22118	-0-	5129	9	60217	3	Y	4228	4146	0	17 8	402

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077														
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	156953 X	123637	-0-	-33316	-0-	112113	3	95	4	N	10390	10412	0	304
04	151890 X	102441	-0-	-49449	-0-	92831	3	9610	9	N	8736	8491	0	549
05	156953 X	94865	-0-	-62088	-0-	86282	3	8583	9	N	7803	7831	0	521
06	139110 X	82011	-0-	-57099	-0-	74567	3	7444	9	N	6767	7074	0	204
07	128650 X	79025	-0-	-49625	-0-	71817	3	7208	9	N	6553	6473	0	270
08	123628 X	75544	-0-	-48084	-0-	67408	3	1251	4	N	6259	6178	0	340
						6885	9							
FOLK ROLWING A 4-34 33														
WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975														
*03	29732 X	29732	-0-	-0-	-0-	28452	3	1280	9	N	1164	1140	0	217
*04	46078 X	46078	-0-	-0-	-0-	44246	3	1832	9	N	1665	1601	0	281
*05	44339 X	44339	-0-	-0-	-0-	42488	3	1851	9	N	1683	1694	0	270
*06	42412 X	42412	-0-	-0-	-0-	39592	3	1105	4	N	1559	1537	0	292
						1715	9							
*07	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	42128	3	1725	9	N	1568	1556	0	300
*08	43217 X	43217	-0-	-0-	-0-	41534	3	1683	9	N	1530	1488	0	338
OATMAN C18-25														
WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170														
03	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1171	3	293	9	N	266	183	1	547
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1146	3	83	9	N	75	192	1	430
05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1322	3	283	9	N	257	10	8	677
06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1022	3	201	9	N	183	1	8	859
07	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1123	3	242	9	N	220	744	1	335
*08	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1136	3	235	9	N	214			549
TIN STAR G														
WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524														
03	0	40794	-0-	40794	40794	32359	3	110	4	Y	7568	6979	0	588
						8325	9							
04	0	122267	-0-	122267	163061	102541	3	55	4	Y	17883	18175	0	296
						19671	9							
05	0	93248	-0-	93248	256309	77337	3	315	4	Y	14178	14267	0	206
						15596	9							
06	339543 X	83234	-0-	-256309	-0-	72044	3	235	4	Y	9959	9920	0	216
						10955	9							
07	124558 X	72981	-0-	-51577	-0-	64417	3	8564	9	Y	7785	7703	0	285
08	124558 X	60251	-0-	-64307	-0-	53026	3	112	4	Y	6466	6522	0	219
						7113	9							
TIN STAR H														
WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438														
03	0	35970	-0-	35970	35970	30211	3	103	4	Y	5142	4742	0	399
						5656	9							
04	0	143560	-0-	143560	179530	125000	3	67	4	Y	16812	16933	0	278
						18493	9							
05	0	124787	-0-	124787	304317	109413	3	446	4	Y	13571	13651	0	197
						14928	9							
06	416644 X	112327	-0-	-304317	-0-	99268	3	323	4	Y	11578	11491	0	251
						12736	9							
07	124899 X	109194	-0-	-15705	-0-	96811	3	12383	9	Y	11257	11078	0	411
08	124899 X	97190	-0-	-27709	-0-	86575	3	159	4	Y	9505	9579	0	322
						10456	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415 -	15626			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		9083 X	7679	-0-	-1404	-0-	5744	3	1935	9	Y	1759	1769	0	3 8	51
04		8700 X	7987	-0-	-713	-0-	6096	3	1891	9	Y	1719	1714	0		56
05		8711 X	5885	-0-	-2826	-0-	4510	3	1375	9	Y	1250	1265	0		41
06		8250 X	7229	-0-	-1021	-0-	5538	3	1691	9	Y	1537	1484	0		94
07		8401 X	7716	-0-	-685	-0-	6032	3	1684	9	Y	1531	1587	0		36
08	DLQ	G-10	7350	-0-	7350	7350	5654	3	1696	9	Y	1542	1524	0	18 8	36

GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10543 -	18364			
03		33790 X	29207	-0-	-4583	-0-	24646	3	272	4	Y	3899	3820	0	3 8	172
04		32700 X	28894	-0-	-3806	-0-	24397	3	420	4	Y	3706	3746	0		132
05		33542 X	29451	-0-	-4091	-0-	24898	3	512	4	Y	3674	3635	0		171
06		30480 X	19789	-0-	-10691	-0-	16442	3	626	4	Y	2474	2385	0		260
07		29946 X	28625	-0-	-1321	-0-	24548	3	313	4	Y	3422	3167	0	3 8	512
08	DLQ	G-10	27465	-0-	27465	27465	23500	3	158	4	Y	3461	3714	0	7 8	252

BOULDER STATE 57-32		WELL #:		1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	9892 -	14410			
03	DLQ	G-10	11453	-0-	11453	23124	517	1	8883	3	Y	1866	1853	1		109
04	DLQ	G-10	10269	-0-	10269	33393	2053	9	8035	3	Y	1553	1478	1	87 8	97
05		36954 X	3561	-0-	-33393	-0-	526	1	2659	3	Y	721	666	1	18 8	134
06		11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	1708	9	9314	3	Y	1807	1828	1		113
07		12462 X	11312	-0-	-1150	-0-	109	1	8898	3	Y	1639	1657	1		95
08		11439 X	11067	-0-	-372	-0-	793	9	8550	3	Y	1775	1772	1		98

BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11100 -	20060			
03		18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	16052	3	109	4	Y	2239	2165	0	42 8	67
04		18405 X	18405	-0-	-0-	-0-	2463	9	169	4	Y	2201	2142	0	54 8	72
05		18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	15815	3	123	4	Y	1840	1850	0	7 8	55
06		17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	2421	9	170	4	Y	1946	1930	0	1 8	70
07		19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	16019	3	79	4	Y	2107	2091	0	23 8	63
08	DLQ	G-10	18400	-0-	18400	18400	2024	9	2377	9	Y	2161	2154	0		70

PHANTOM (WOLFECAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID -> 283093	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10924	PERF.11266	-		15560						
03		2759 X	2121	-0-	-638	-0-	2062 3	33	4	Y	24	22	0	1	8	1
04		2670 X	705	-0-	-1965	-0-	664 3	7	4	Y	31	32	0			-0-
05		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2538 3	86	4	Y	317	317	0			-0-
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2594 3	57	4	Y	258	258	0			-0-
07		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2205 3	16	4	Y	95	91	0	3	8	1
08	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	2669	2485 3	7	4	Y	161	148	0	10	8	4
		WELL #: 1H		RRCID -> 283094	COMPL. DATE 05/03/2015	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10692	-		20575						
03		26722 X	18416	-0-	-8306	-0-	15074 3	263	4	N	2799	2832	0			132
04		25860 X	17410	-0-	-8450	-0-	14425 3	235	4	N	2500	2464	0			168
05		26722 X	17833	-0-	-8889	-0-	14681 3	120	4	N	2756	2759	0			165
06		22830 X	17175	-0-	-5655	-0-	14032 3	200	4	N	2675	2668	0	4	8	168
07		18786 X	16845	-0-	-1941	-0-	11555 3	2487	4	N	2548	2559	0			157
*08		19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	16426 3	159	4	N	2946	2883	0	22	8	198
		WELL #: 2H		RRCID -> 283095	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 10626	PERF.11125	-		15855						
03		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	9932 3	70	4	Y	2469	2512	0	1	8	73
04		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	8503 3	169	4	Y	1976	2049	0			-0-
05		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	8295 3	211	4	Y	2276	2276	0			-0-
06		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	8377 3	123	4	Y	2093	2093	0			-0-
07		10912 X	9785	-0-	-1127	-0-	7664 3	32	4	Y	1899	1878	0	3	8	18
08	DLQ	G-10	9791	-0-	9791	9791	7580 3	15	4	Y	1996	1945	0	10	8	59
		WELL #: 2H		RRCID -> 283102	COMPL. DATE 08/27/2017	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10640	-		18453						
03		30845 X	28791	-0-	-2054	-0-	24410 3	310	4	Y	3701	3629	0	3	8	164
04		28710 X	28233	-0-	-477	-0-	23912 3	506	4	Y	3468	3508	0			124
05		31217 X	25097	-0-	-6120	-0-	21136 3	595	4	Y	3060	3042	0			142
06		30210 X	19242	-0-	-10968	-0-	15979 3	702	4	Y	2328	2225	0			245
07		31217 X	23774	-0-	-7443	-0-	19820 3	316	4	Y	3307	3054	0	3	8	495
08	DLQ	G-10	29382	-0-	29382	29382	25265 3	186	4	Y	3574	3802	0	7	8	260

PHANTOM (WOLFPCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3H		RRCID -> 283103	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10959	- 18746									
03		43524 X	38883	-0-	-4641	-0-	35986 2593	3 9	304	4	Y	2357	2310	0	2	8	104
04		42120 X	33707	-0-	-8413	-0-	31250 2059	3 9	398	4	Y	1872	1909	0			67
05		43276 X	36654	-0-	-6622	-0-	33702 2432	3 9	520	4	Y	2211	2175	0			103
06		39030 X	32422	-0-	-6608	-0-	29808 1937	3 9	677	4	Y	1761	1679	0			185
07		42642 X	42642	-0-	-0-	-0-	39774 2537	3 9	331	4	Y	2306	2144	0	2	8	345
08	DLQ	G-10	40703	-0-	40703	40703	37989 2533	3 9	181	4	Y	2303	2475	0	5	8	168
		ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 3H		RRCID -> 283136	COMPL. DATE 11/18/2014	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11378	- 16142							
03		10075 X	9186	-0-	-889	-0-	8140 994	3 9	52	4	Y	904	921	0	1	8	27
04		10080 X	10018	-0-	-62	-0-	8818 1074	3 9	126	4	Y	976	1003	0			-0-
05		10540 X	9502	-0-	-1038	-0-	7878 1467	3 9	157	4	Y	1334	1334	0			-0-
06		10200 X	9162	-0-	-1038	-0-	7853 1217	3 9	92	4	Y	1106	1106	0			-0-
07		10540 X	8728	-0-	-1812	-0-	7593 1110	3 9	25	4	Y	1009	996	0	3	8	10
08	DLQ	G-10	9032	-0-	9032	9032	7690 1330	3 9	12	4	Y	1209	1174	0	10	8	35
		ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 1H		RRCID -> 283138	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 10959	PERF.11450	- 15975							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		BRIDGER 1-36		WELL #: 1H		RRCID -> 283146	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 11215	PERF.11315	- 17250							
03		10974 X	9642	-0-	-1332	-0-	7830 1672	3 9	140	4	Y	1520	1519	0	8	8	122
04		11130 X	10023	-0-	-1107	-0-	8285 1619	3 9	119	4	Y	1472	1408	0	12	8	174
05		11501 X	9031	-0-	-2470	-0-	7306 1522	3 9	203	4	Y	1384	1404	0	1	8	153
06		11130 X	8937	-0-	-2193	-0-	7448 1401	3 9	88	4	Y	1274	1329	0			98
07		10447 X	7127	-0-	-3320	-0-	5969 1143	3 9	15	4	Y	1039	998	0	4	8	135
08	DLQ	G-10	9295	-0-	9295	9295	7810 1477	3 9	8	4	Y	1343	1341	0			137

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID -> 283165		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9672 X	7718	-0-	-1954	-0-	6954	3	148	4	Y	560	573	0		23
04	8880 X	1776	-0-	-7104	-0-	1652	3	4	4	Y	109	123	0		9
05	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9042	3	52	4	Y	834	796	0		47
06	8880 X	8848	-0-	-32	-0-	7987	3	88	4	Y	703	704	0		46
07	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	8360	3	45	4	Y	798	806	0		38
08	DLQ G-10	11120	-0-	11120	11120	10076	3	19	4	Y	932	910	0	8 8	52
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID -> 283167		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390					
03	11656 X	9772	-0-	-1884	-0-	8035	3	174	4	Y	1421	1440	0		57
04	11040 X	9822	-0-	-1218	-0-	8341	3	39	4	Y	1311	1266	0		102
05	11408 X	9005	-0-	-2403	-0-	7605	3	56	4	Y	1222	1256	0		68
06	11040 X	7376	-0-	-3664	-0-	5910	3	84	4	Y	1256	1242	0		82
07	10137 X	7487	-0-	-2650	-0-	6293	3	43	4	Y	1046	1078	0		50
08	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	6613	3	18	4	Y	984	975	0	4 8	55
CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283168		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565					
03	18538 X	15210	-0-	-3328	-0-	14344	3	866	9	N	787	776	0		178
04	17940 X	2517	-0-	-15423	-0-	2416	3	101	9	N	92	119	0		151
05	22862 X	22862	-0-	-0-	-0-	21726	3	1136	9	N	1033	1010	0		174
06	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	22381	3	1515	9	N	1377	1375	0		176
07	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	19302	3	1110	9	N	1009	1020	0		165
08	21328 X	18237	-0-	-3091	-0-	17259	3	978	9	N	889	887	0	11 8	156
COURTHOUSE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283195		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360					
03	33573 X	18590	-0-	-14983	-0-	14688	3	1276	4	N	2387	2352	1	38 8	617
04	31500 X	29052	-0-	-2448	-0-	23284	3	3335	4	N	2212	2420	1	10 8	399
05	23746 X	17566	-0-	-6180	-0-	14444	3	1018	4	N	1913	1973	1	34 8	305
*06	22980 X	17455	-0-	-5525	-0-	13286	3	2164	4	N	1823	1712	1		416
07	30008 X	21903	-0-	-8105	-0-	19233	3	40	4	N	2391	2485	1	3 8	319
08	30008 X	18529	-0-	-11479	-0-	16381	3	5	4	N	1948	1639	1		628

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SAPPHIRE STATE C20-12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465												
03	10881 X	8280	-0-	-2601	-0-	6346 3	1934 9	N	1758	1757 0	1 8	176
04	10530 X	7549	-0-	-2981	-0-	5844 3	1705 9	N	1550	1553 0		173
05	10881 X	7414	-0-	-3467	-0-	5713 3	9 4	N	1538	1543 0		168
1692 9												
06	9000 X	7538	-0-	-1462	-0-	5889 3	6 4	N	1494	1453 0		209
1643 9												
07	8370 X	7699	-0-	-671	-0-	6060 3	1639 9	N	1490	1495 0	3 8	201
08	8277 X	8060	-0-	-217	-0-	6124 3	3 4	N	1757	1716 0	8 8	234
1933 9												
FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392												
03	28799 X	20508	-0-	-8291	-0-	15686 3	4822 9	Y	4384	4402 0	4 8	127
04	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	17247 3	5378 9	Y	4889	4857 0		159
05	22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	17039 3	5183 9	Y	4712	4716 0		155
06	20520 X	16707	-0-	-3813	-0-	12886 3	17 4	Y	3458	3401 0		212
3804 9												
07	23374 X	19045	-0-	-4329	-0-	14505 3	4540 9	Y	4127	4240 0	2 8	97
08	DLQ G-10	18369	-0-	18369	18369	13269 3	467 4	Y	4212	4190 0	20 8	99
4633 9												
WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324												
03	DLQ G-10	54926	-0-	54926	110667	46553 3	8373 9	Y	7612	7588 0		48
04	DLQ G-10	50474	-0-	50474	161141	42618 3	7856 9	Y	7142	7135 0		55
05	213977 X	52836	-0-	-161141	-0-	45025 3	7811 9	Y	7101	7119 0		37
06	53019 X	53019	-0-	-0-	-0-	44557 3	8462 9	Y	7693	7716 0		14
07	59582 X	55820	-0-	-3762	-0-	46423 3	9397 9	Y	8543	8531 0		26
*08	60083 X	60083	-0-	-0-	-0-	51880 3	8203 9	Y	7457	7433 0	49 8	1
EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105												
03	10230 X	9005	-0-	-1225	-0-	7186 3	1819 9	N	1654	1603 0		285
04	9540 X	8527	-0-	-1013	-0-	6835 3	1692 9	N	1538	1538 0		285
05	9579 X	8385	-0-	-1194	-0-	6833 3	1552 9	N	1411	1437 0		259
06	9270 X	8424	-0-	-846	-0-	6555 3	10 4	N	1690	1678 0		271
1859 9												
07	9052 X	8167	-0-	-885	-0-	6538 3	35 4	N	1449	1455 0		265
1594 9												
08	8990 X	8386	-0-	-604	-0-	6678 3	1708 9	N	1553	1539 0		279
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110												
03	9393 X	5633	-0-	-3760	-0-	4549 3	55 4	N	935	919 0	19 8	28
1029 9												
04	8760 X	1195	-0-	-7565	-0-	1128 3	3 4	N	58	77 0	7 8	2
64 9												
05	9176 X	8401	-0-	-775	-0-	7405 3	996 9	N	905	876 0	3 8	28
06	8880 X	8351	-0-	-529	-0-	7412 3	19 4	N	836	830 0		34
920 9												
07	9176 X	8790	-0-	-386	-0-	7715 3	5 4	N	973	961 0	11 8	35
1070 9												
08	8401 X	5218	-0-	-3183	-0-	4569 3	649 9	N	590	603 0		22

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11032	-		21568	
03	DLQ G-10	53273	-0-	53273	103231	49318	3	3955	9	Y	3595	3584	0			28
04	DLQ G-10	45414	-0-	45414	148645	41712	3	3702	9	Y	3365	3361	0			32
05	193180 X	44535	-0-	-148645	-0-	41015	3	3520	9	Y	3200	3208	0			24
06	43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	40431	3	3416	9	Y	3105	3115	0			14
07	53413 X	44764	-0-	-8649	-0-	40156	3	4608	9	Y	4189	4183	0			20
08	53258 X	43729	-0-	-9529	-0-	40003	3	3726	9	Y	3387	3375	0	23	8	9
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	-		20230	
03	187080 X	187080	-0-	-0-	-0-	166201	3	616	4	Y	18421	18447	0			88
04	139610 X	139610	-0-	-0-	-0-	125883	3	39	4	Y	12444	12433	0			99
05	125791 X	125791	-0-	-0-	-0-	112877	3	176	4	Y	11580	11589	0			90
06	107325 X	107325	-0-	-0-	-0-	96802	3	48	4	Y	9523	9561	0			52
07	114331 X	114331	-0-	-0-	-0-	103373	3	4	4	Y	9958	9846	0			164
*08	DLQ G-10	96664	-0-	96664	96664	87278	3	65	4	Y	8474	8453	0	64	8	121
WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10787	-		21315	
03	DLQ G-10	32255	-0-	32255	64840	27233	3	5022	9	Y	4565	4550	0			29
04	DLQ G-10	38072	-0-	38072	102912	32868	3	5204	9	Y	4731	4727	0			33
05	127487 X	24575	-0-	-102912	-0-	22296	3	2279	9	Y	2072	2077	0			28
06	21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	19949	3	1652	9	Y	1502	1506	0			24
07	39339 X	34042	-0-	-5297	-0-	29877	3	4165	9	Y	3786	3781	0			29
08	39339 X	29643	-0-	-9696	-0-	26816	3	2827	9	Y	2570	2556	0	23	8	20
BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10721	-		14980	
03	15655 X	13603	-0-	-2052	-0-	11141	3	2462	9	N	2238	2224	0			170
04	14430 X	12977	-0-	-1453	-0-	10764	3	2213	9	N	2012	2026	0			156
05	13888 X	12702	-0-	-1186	-0-	10482	3	2220	9	N	2018	2007	0			167
06	13440 X	10451	-0-	-2989	-0-	8583	3	1868	9	N	1698	1698	0			167
07	13609 X	12302	-0-	-1307	-0-	10066	3	2236	9	N	2033	2044	0			156
08	13609 X	11626	-0-	-1983	-0-	9552	3	2074	9	N	1885	1855	0	19	8	167

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		20646 X	18084	-0-	-2562	-0-	13308 4696 9	3	80	4	Y	4269	4295	0		115
04		19980 X	16153	-0-	-3827	-0-	11991 4057 9	3	105	4	Y	3688	3728	0		75
05		19902 X	15807	-0-	-4095	-0-	11601 10657 3	3	4206	9	Y	3824	3819	0		80
06		17910 X	15016	-0-	-2894	-0-	4311 13089 3	3	48	4	Y	3919	3874	0		125
07		18507 X	17567	-0-	-940	-0-	4474 13089 3	3	4	4	Y	4067	4066	0		126
08	DLQ	G-10	18381	-0-	18381	18381	13806 4557 9	3	18	4	Y	4143	4175	0		94

MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 11215	PERF.11211 - 15486				
03		15934 X	13356	-0-	-2578	-0-	11168 2113 9	3	75	4	Y	1921	1939	0		52
04		15420 X	13186	-0-	-2234	-0-	10795 2291 9	3	100	4	Y	2083	2092	0		43
05		15934 X	12362	-0-	-3572	-0-	10071 9195 3	3	2291	9	Y	2083	2082	0		44
06		15390 X	11287	-0-	-4103	-0-	2044 11051 3	3	48	4	Y	1858	1843	0		59
07		14508 X	13201	-0-	-1307	-0-	2146 11051 3	3	4	4	Y	1951	1950	0		60
08	DLQ	G-10	13157	-0-	13157	13157	11252 1888 9	3	17	4	Y	1716	1737	0		39

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 11487	PERF.11815 - 17485				
03		22136 X	22136	-0-	-0-	-0-	20553 1339 9	3	244	4	N	1217	1209	0	5 8	24
04		20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	19317 1216 9	3	151	4	N	1105	1117	0		12
05		20739 X	20739	-0-	-0-	-0-	19346 1343 9	3	50	4	N	1221	1215	0		18
06		17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	15827 1233 9	3	148	4	N	1121	1118	0		21
07		18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	17231 1469 9	3	16	4	N	1335	1316	0	12 8	28
*08		17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	16388 1464 9	3	133	4	N	1331	1310	0	22 8	27

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10702	PERF.10886 - 18515				
03		37355 X	35491	-0-	-1864	-0-	31874 3263 9	3	354	4	N	2966	2915	0	1 8	198
04		36150 X	32497	-0-	-3653	-0-	28836 3093 9	3	568	4	N	2812	2755	0		255
05		37355 X	33073	-0-	-4282	-0-	29679 3056 9	3	338	4	N	2778	2803	0		230
06		35490 X	26001	-0-	-9489	-0-	23565 2108 9	3	328	4	N	1916	1934	0		212
07		35681 X	34408	-0-	-1273	-0-	31291 3047 9	3	70	4	N	2770	2729	0	6 8	247
08		35495 X	30432	-0-	-5063	-0-	27817	3	2615	9	N	2377	2353	0	16 8	255

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREENHORN NORTH UNIT 1-35		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	11432	-		21650	
03		41230 X	37642	-0-	-3588	-0-	33622 3	109 4	N	3555	3525 0	22 8		107	
04		39060 X	34218	-0-	-4842	-0-	3911 9 30645 3	90 4	N	3166	3114 0	33 8		126	
05		38936 X	34433	-0-	-4503	-0-	3483 9 30703 3	3730 9	N	3391	3409 0	3 8		105	
06		37680 X	32601	-0-	-5079	-0-	29287 3 3281 9	33 4	N	2983	2968 0			120	
07		38936 X	32726	-0-	-6210	-0-	29653 3 3065 9	8 4	N	2786	2793 0	11 8		102	
08		37634 X	29758	-0-	-7876	-0-	27045 3	2713 9	N	2466	2477 0			91	
		BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283621	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	11171	- 20630	
03		65968 X	58371	-0-	-7597	-0-	48418 3 9923 9	30 4	N	9021	8880 0	83 8		251	
04		63840 X	58680	-0-	-5160	-0-	49074 3 9594 9	12 4	N	8722	8541 0	175 8		257	
05		65720 X	51142	-0-	-14578	-0-	42900 3	8242 9	N	7493	7550 0	13 8		187	
06		60210 X	56674	-0-	-3536	-0-	47620 3 9004 9	50 4	N	8185	8216 0			156	
07		60636 X	55838	-0-	-4798	-0-	46840 3	8998 9	N	8180	7632 0	53 8		651	
08		60636 X	51454	-0-	-9182	-0-	43050 3	8404 9	N	7640	7724 0			567	
		RED LODGE C20-11		WELL #: 2H		RRCID ->	283665	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	11100	- 15445	
03		2883 X	2209	-0-	-674	-0-	1639 3 290 9	280 4	Y	264	263 0	3 8		14	
04		2850 X	195	-0-	-2655	-0-	185 3	10 9	Y	9	22 0			1	
05		2945 X	1225	-0-	-1720	-0-	1081 3	144 9	Y	131	125 0			7	
06		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	2874 3 685 9	14 4	Y	623	454 0			176	
07		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2515 3	439 9	Y	399	553 0	5 8		17	
08	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	1963	1643 3	320 9	Y	291	282 0	12 8		14	
		HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283675	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10707	- 18255	
03		35030 X	27614	-0-	-7416	-0-	23146 3 4127 9	341 4	N	3752	3700 0	2 8		251	
04		32610 X	24184	-0-	-8426	-0-	19852 3 3782 9	550 4	N	3438	3377 0			312	
05		33697 X	27195	-0-	-6502	-0-	22654 3 4200 9	341 4	N	3818	3814 0			316	
06		32610 X	25075	-0-	-7535	-0-	20954 3 3788 9	333 4	N	3444	3379 0			381	
07		31341 X	29571	-0-	-1770	-0-	25217 3 4286 9	68 4	N	3896	3921 0	9 8		347	
*08		28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	24458 3	4129 9	N	3754	3675 0	23 8		403	
		HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	10176	- 20577	
03	DLQ	G-10	29836	-0-	29836	64543	27081 3 2707 9	48 4	Y	2461	2459 0			13	
04	DLQ	G-10	44097	-0-	44097	108640	40760 3 3303 9	34 4	Y	3003	2986 0			30	
05	156979 X		48339	-0-	-108640	-0-	44360 3 3658 9	321 4	Y	3325	3324 0			31	
06	44745 X		44745	-0-	-0-	-0-	40845 3 3447 9	453 4	Y	3134	3133 0			32	
07	47763 X		47763	-0-	-0-	-0-	44284 3 3357 9	122 4	Y	3052	3069 0			15	
*08	53975 X		53975	-0-	-0-	-0-	50092 3 3846 9	37 4	Y	3496	3429 0	29 8		53	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284709		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	52018 X	41429	-0-	-10589	-0-	32614	3	730	4	N	7350	7325	0	253
						8085	9							
04	42300 X	36041	-0-	-6259	-0-	28298	3	40	4	N	7003	7031	0	225
						7703	9							
05	43710 X	32691	-0-	-11019	-0-	25094	3	117	4	N	6800	6686	0	339
						7480	9							
06	40080 X	33975	-0-	-6105	-0-	26332	3	467	4	N	6524	6673	0	190
						7176	9							
07	41416 X	38197	-0-	-3219	-0-	29746	3	268	4	N	7439	7416	0	213
						8183	9							
08	41416 X	37493	-0-	-3923	-0-	29780	3	105	4	N	6916	6844	0	37 8 248
						7608	9							
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #: 1H		RRCID -> 284877		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830				
03	26784 X	24735	-0-	-2049	-0-	20302	3	4433	9	N	4030	3886	0	443
						19552	3	4226	9	N	3842	4003	0	282
04	25530 X	23778	-0-	-1752	-0-	19532	3	47	4	N	3871	3843	0	310
						4258	9							
05	25575 X	23837	-0-	-1738	-0-	18122	3	74	4	N	3587	3622	0	275
						3946	9							
06	24750 X	22142	-0-	-2608	-0-	18671	3	3	4	N	3585	3561	0	299
						3944	9							
07	25575 X	22618	-0-	-2957	-0-	18034	3	3920	9	N	3564	3503	0	25 8 335
08	24738 X	21954	-0-	-2784	-0-									
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285271		COMPL. DATE 02/13/2018				TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561				
03	57598 X	38996	-0-	-18602	-0-	30089	3	8907	9	N	8097	7986	0	8 8 490
						34906	3	9983	9	N	9075	9225	0	340
04	62430 X	44889	-0-	-17541	-0-	34981	3	10005	9	N	9095	9086	0	349
						33903	3	5	4	N	8556	8501	0	404
05	64511 X	44986	-0-	-19525	-0-	9412	9							
06	62430 X	43320	-0-	-19110	-0-	33638	3	8980	9	N	8164	8074	0	15 8 479
						23169	3	5	4	N	4635	4745	0	44 8 325
						5099	9							
PRYOR 2-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285431		COMPL. DATE 05/20/2018				TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292				
03	46779 X	36812	-0-	-9967	-0-	28720	3	11	4	N	7346	7361	0	5 8 123
						8081	9							
04	42930 X	34498	-0-	-8432	-0-	26796	3	61	4	N	6946	6854	0	215
						7641	9							
05	41757 X	34129	-0-	-7628	-0-	26733	3	7396	9	N	6724	6811	0	128
						25369	3	68	4	N	6269	6248	0	149
06	39000 X	32333	-0-	-6667	-0-	6896	9							
07	38161 X	33539	-0-	-4622	-0-	25391	3	1256	4	N	6265	6233	0	11 8 170
						6892	9							
08	36797 X	31505	-0-	-5292	-0-	24687	3	12	4	N	6187	6178	0	30 8 149
						6806	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CIMAREX ENERGY CO.															
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 153438															
WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		114389 X	114389	-0-	-0-	-0-	100378	3	166	4	Y	12586	12597	0	93
							13845	9							
04		105225 X	105225	-0-	-0-	-0-	92969	3	6	4	Y	11136	11134	0	95
							12250	9							
05		111641 X	111641	-0-	-0-	-0-	98903	3	12738	9	Y	11580	11591	0	84
06		107195 X	107195	-0-	-0-	-0-	95100	3	314	4	Y	10710	10593	0	201
							11781	9							
*07		105841 X	105841	-0-	-0-	-0-	95329	3	93	4	Y	9472	9356	0	317
							10419	9							
*08	DLQ	G-10	101544	-0-	101544	101544	90489	3	11055	9	Y	10050	10011	0	53 8 303
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540															
03		120683 X	113155	-0-	-7528	-0-	105453	3	10	4	N	6993	7077	0	17 8 293
							7692	9							
04		116790 X	107416	-0-	-9374	-0-	100171	3	7245	9	N	6586	6601	0	278
05		120683 X	107119	-0-	-13564	-0-	99614	3	7505	9	N	6823	6729	0	372
06		113940 X	97695	-0-	-16245	-0-	90871	3	6824	9	N	6204	6317	0	259
07		114886 X	100072	-0-	-14814	-0-	92993	3	7079	9	N	6435	6236	0	30 8 428
08		113150 X	98363	-0-	-14787	-0-	91338	3	7025	9	N	6386	6394	0	73 8 347
MADISON 2-11															
WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735															
03		7254 X	6072	-0-	-1182	-0-	4504	3	61	4	Y	1370	1364	0	6 8 37
							1507	9							
04		7020 X	5990	-0-	-1030	-0-	4438	3	81	4	Y	1337	1347	0	27
							1471	9							
05		7254 X	5290	-0-	-1964	-0-	4140	3	8	4	Y	1038	1043	0	22
							1142	9							
06		6420 X	5052	-0-	-1368	-0-	4040	3	38	4	Y	885	879	0	28
							974	9							
07		6634 X	5584	-0-	-1050	-0-	4627	3	3	4	Y	867	855	0	14 8 26
							954	9							
08	DLQ	G-10	5692	-0-	5692	5692	4646	3	14	4	Y	938	901	0	43 8 20
							1032	9							
APPLETON EAST UNIT C20-9															
WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584															
03		73222 X	32544	-0-	-40678	-0-	27781	3	7	4	N	4324	4411	0	6 8 305
							4756	9							
04		34920 X	24339	-0-	-10581	-0-	20618	3	46	4	N	3341	3317	0	329
							3675	9							
05		36084 X	20082	-0-	-16002	-0-	16805	3	3277	9	N	2979	2821	0	16 8 471
06		34920 X	24642	-0-	-10278	-0-	20920	3	8	4	N	3376	3246	0	601
							3714	9							
07		35092 X	24641	-0-	-10451	-0-	21042	3	3599	9	N	3272	3226	0	7 8 640
08		32550 X	21176	-0-	-11374	-0-	18091	3	75	4	N	2736	2820	0	20 8 536
							3010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10808	- 20454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		96067 X	96067	-0-	-0-	86060	3	158	4	Y	8954	8982	0	66
						9849	9							
04		120410 X	120410	-0-	-0-	107436	3	8	4	Y	11787	11753	0	100
						12966	9							
05		130282 X	130282	-0-	-0-	116480	3	13802	9	Y	12547	12556	0	91
06		117061 X	117061	-0-	-0-	104938	3	368	4	Y	10686	10577	0	200
						11755	9							
*07		118236 X	118236	-0-	-0-	107600	3	107	4	Y	9572	9452	0	320
						10529	9							
*08	DLQ	G-10	120092	-0-	120092	120092	3	12121	9	Y	11019	10949	0	58 8 332
						107971	3							
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.10999	- 20618		
03		92008 X	75365	-0-	-16643	67596	3	109	4	Y	6964	6976	0	51
						7660	9							
04		79860 X	72720	-0-	-7140	66292	3	4	4	Y	5840	5841	0	50
						6424	9							
05		90241 X	87556	-0-	-2685	80063	3	7493	9	Y	6812	6813	0	49
06		87330 X	69499	-0-	-17831	63272	3	200	4	Y	5479	5425	0	103
						6027	9							
07		90241 X	70504	-0-	-19737	64190	3	63	4	Y	5683	5532	0	254
						6251	9							
08	DLQ	G-10	75577	-0-	75577	75577	3	6284	9	Y	5713	5772	0	21 8 174
						69293	3							
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10905	- 20414		
03		91013 X	91013	-0-	-0-	78035	3	205	4	Y	11612	11565	0	86
						12773	9							
04		80021 X	80021	-0-	-0-	68395	3	7	4	Y	10563	10559	0	90
						11619	9							
05		48390 X	48390	-0-	-0-	38757	3	9633	9	Y	8757	8783	0	64
06		87960 X	87960	-0-	-0-	75471	3	363	4	Y	11024	10881	0	207
						12126	9							
*07		48963 X	48963	-0-	-0-	39849	3	79	4	Y	8214	8146	0	275
						9035	9							
*08	DLQ	G-10	39059	-0-	39059	39059	3	7533	9	Y	6848	6880	0	37 8 206
						31526	3							
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11740	- 15830		
03		36549 X	27894	-0-	-8655	23620	3	55	4	N	3835	3904	0	4 8 275
						4219	9							
04		29790 X	25413	-0-	-4377	21261	3	196	4	N	3596	3499	0	372
						3956	9							
05		30783 X	22555	-0-	-8228	19225	3	3330	9	N	3027	3064	0	335
06		30916 X	30916	-0-	-0-	28908	3	77	4	N	1755	1777	0	313
						1931	9							
07		28179 X	14674	-0-	-13505	12512	3	2162	9	N	1965	1777	0	5 8 496
08		27900 X	13178	-0-	-14722	11525	3	45	4	N	1462	1417	0	12 8 529
						1608	9							
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11130	- 20671		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285985		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285991		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286148		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633				
03	DLQ	G-10	43047	-0-	43047	84170	37941 3	70 4	Y	4578	4582 0	34
							5036 9					
04	DLQ	G-10	37584	-0-	37584	121754	33356 3	2 4	Y	3842	3843 0	33
							4226 9					
05	161390	X	39636	-0-	-121754	-0-	35251 3	4385 9	Y	3986	3990 0	29
06	37698	X	37698	-0-	-0-	-0-	33553 3	123 4	Y	3656	3616 0	69
							4022 9					
07	44861	X	44861	-0-	-0-	-0-	41275 3	41 4	Y	3223	3148 0	144
							3545 9					
08	43059	X	35503	-0-	-7556	-0-	32003 3	3500 9	Y	3182	3217 0	12 8 97

LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID -> 286225		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730				
03	DLQ	G-10	145212	-0-	145212	281715	125692 3	3 4	Y	17743	18050 0	24 8 379
							19517 9					
04	DLQ	G-10	138989	-0-	138989	420704	119498 3	89 4	Y	17638	17704 0	313
							19402 9					
05	561942	X	141238	-0-	-420704	-0-	121407 3	19831 9	Y	18028	17998 0	343
06	125179	X	125179	-0-	-0-	-0-	107593 3	209 4	Y	15797	15777 0	363
							17377 9					
*07	123813	X	123813	-0-	-0-	-0-	106575 3	17238 9	Y	15671	15614 0	44 8 376
*08	120828	X	120828	-0-	-0-	-0-	103922 3	26 4	Y	15345	15255 0	122 8 344
							16880 9					

LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286347		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9890	-		14488		
03	DLQ	G-10	45065	-0-	45065	91853	36504	3	5701	4	Y	2600	2523	0	73	8	168
							2860	9									
04	DLQ	G-10	41490	-0-	41490	133343	36450	3	2453	4	Y	2352	2318	0	17	8	185
							2587	9									
05	140900	X	7557	-0-	-133343	-0-	6278	3	681	4	Y	544	348	0	3	8	378
							598	9									
06	49396	X	49396	-0-	-0-	-0-	43391	3	3872	4	Y	1939	2121	0			196
							2133	9									
07	50003	X	40235	-0-	-9768	-0-	33506	3	4630	4	Y	1908	1947	0			157
							2099	9									
08	45074	X	39800	-0-	-5274	-0-	37779	3	2021	9	Y	1837	1725	0			269
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9930	-		14517		
03	DLQ	G-10	41610	-0-	41610	81055	33234	3	5190	4	Y	2896	2819	0	69	8	188
							3186	9									
04	DLQ	G-10	37816	-0-	37816	118871	32830	3	2252	4	Y	2485	2461	0	16	8	196
							2734	9									
05	133814	X	14943	-0-	-118871	-0-	13082	3	1379	4	Y	438	324	0	13	8	297
							482	9									
06	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	33497	3	3082	4	Y	2356	2415	0			238
							2592	9									
07	42160	X	33707	-0-	-8453	-0-	27582	3	3757	4	Y	2153	2213	0			178
							2368	9									
08	41602	X	36502	-0-	-5100	-0-	33918	3	2584	9	Y	2349	2183	0			344
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10967	-		20865		
03	DLQ	G-10	105765	-0-	105765	209009	93410	3	84	4	Y	11155	10988	0	75	8	455
							12271	9									
04	DLQ	G-10	98539	-0-	98539	307548	87200	3	187	4	Y	10138	10258	0	103	8	232
							11152	9									
05	405150	X	97602	-0-	-307548	-0-	86257	3	202	4	Y	10130	10070	0	11	8	281
							11143	9									
06	90711	X	90711	-0-	-0-	-0-	80340	3	200	4	Y	9246	9074	0			453
							10171	9									
07	110360	X	88624	-0-	-21736	-0-	78816	3	232	4	Y	8705	8862	0	37	8	259
							9576	9									
08	105772	X	82316	-0-	-23456	-0-	72389	3	294	4	Y	8757	8608	0			408
							9633	9									
JOBE 70-1 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9615	-		14160		
03	70463	X	47334	-0-	-23129	-0-	4575	1	36592	3	N	2431	2480	1			206
							3493	4	2674	9							
04	54330	X	43958	-0-	-10372	-0-	4589	1	33968	3	N	2557	2695	1			68
							2588	4	2813	9							
*05	56141	X	42804	-0-	-13337	-0-	4417	1	30651	3	N	2168	2125	1			111
							5351	4	2385	9							
06	52050	X	39748	-0-	-12302	-0-	3469	1	18621	3	N	2104	1764	1			451
							15344	4	2314	9							
07	47337	X	39739	-0-	-7598	-0-	4595	1	28568	3	N	2167	2447	1			171
							4192	4	2384	9							
08	47337	X	41058	-0-	-6279	-0-	4878	1	33507	3	N	2121	2010	1			282
							340	4	2333	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11757	-	21468			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	DLQ	G-10	109299	-0-	109299	213928	102829	3	93	4	Y	5797	5636	0	107	8	234
							6377	9									
04	DLQ	G-10	101883	-0-	101883	315811	95880	3	207	4	Y	5269	5175	0	211	8	117
							5796	9									
05	419403	X	103592	-0-	-315811	-0-	97823	3	229	4	Y	5036	4997	0	16	8	140
							5540	9									
06	94623	X	94623	-0-	-0-	-0-	89446	3	221	4	Y	4505	4424	0			221
							4956	9									
07	111848	X	95380	-0-	-16468	-0-	90233	3	264	4	Y	4439	4475	0	54	8	131
							4883	9									
08	109306	X	94734	-0-	-14572	-0-	89660	3	364	4	Y	4282	4213	0			200
							4710	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	11010	-	20366			
03	DLQ	G-10	107707	-0-	107707	211822	87336	3	112	4	Y	18417	18165	0	126	8	751
							20259	9									
04	DLQ	G-10	100527	-0-	100527	312349	81255	3	260	4	Y	17284	17421	0	220	8	394
							19012	9									
05	412277	X	99928	-0-	-312349	-0-	81041	3	285	4	Y	16911	16815	0	20	8	470
							18602	9									
06	86551	X	86551	-0-	-0-	-0-	69931	3	260	4	Y	14873	14615	0			728
							16360	9									
07	98983	X	82093	-0-	-16890	-0-	66828	3	295	4	Y	13609	13874	0	58	8	405
							14970	9									
08	98983	X	83569	-0-	-15414	-0-	67721	3	418	4	Y	14027	13778	0			654
							15430	9									

THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10819	-	22586			
03	93742	X	93742	-0-	-0-	-0-	74546	3	19196	9	N	17451	17434	0	22	8	347
							69301	3	15839	9	N	14399	14591	0			155
04	124710	X	85140	-0-	-39570	-0-	65087	3	14645	9	N	13314	13268	0			201
							54526	3	11723	9	N	10657	10658	0			200
05	128867	X	79732	-0-	-49135	-0-	43501	3	9109	9	N	8281	8279	0	30	8	172
							33493	3	7533	9	N	6848	6789	0	91	8	140
06	124710	X	66249	-0-	-58461	-0-											
07	97123	X	52610	-0-	-44513	-0-											
08	93744	X	41026	-0-	-52718	-0-											

DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11146	-	20941			
03	77407	X	49964	-0-	-27443	-0-	43948	3	340	4	N	5160	5147	0	47	8	586
							5676	9									
04	65100	X	45498	-0-	-19602	-0-	40126	3	47	4	N	4841	4807	0	59	8	561
							5325	9									
05	62434	X	44159	-0-	-18275	-0-	38932	3	27	4	N	4727	4271	0	7	8	1010
							5200	9									
06	56610	X	41820	-0-	-14790	-0-	37112	3	78	4	N	4209	4486	0			733
							4630	9									
07	49972	X	42095	-0-	-7877	-0-	37472	3	117	4	N	4096	3705	0	191	1	909
							4506	9					24	8			
08	49972	X	40095	-0-	-9877	-0-	35688	3	4407	9	N	4006	4354	0			561

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580																
03		142290 X	99305	-0-	-42985	-0-	91942 7174 9	3	189	4	Y	6522	6531	0		34
04		125010 X	89723	-0-	-35287	-0-	83527 6114 9	3	82	4	Y	5558	5537	0		55
05		114514 X	85589	-0-	-28925	-0-	79220 5676 9	3	693	4	Y	5160	5166	0		49
06		96090 X	77019	-0-	-19071	-0-	71144 4910 9	3	965	4	Y	4464	4468	0		45
07		99293 X	74974	-0-	-24319	-0-	70332 4397 9	3	245	4	Y	3997	4023	0		19
08	DLQ	G-10	71723	-0-	71723	71723	67124 4539 9	3	60	4	Y	4126	4053	0	29 8	63

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523																
03		134044 X	73828	-0-	-60216	-0-	65241 8445 9	3	142	4	Y	7677	7686	0		40
04		104070 X	70853	-0-	-33217	-0-	63495 7289 9	3	69	4	Y	6626	6601	0		65
05		100471 X	67724	-0-	-32747	-0-	58884 8268 9	3	572	4	Y	7516	7510	0		71
06		75690 X	59982	-0-	-15708	-0-	51940 7315 9	3	727	4	Y	6650	6654	0		67
07		74245 X	61672	-0-	-12573	-0-	54232 7255 9	3	185	4	Y	6595	6630	0		32
08	DLQ	G-10	58242	-0-	58242	58242	51213 6981 9	3	48	4	Y	6346	6252	0	29 8	97

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694																
03		195393 X	105966	-0-	-89427	-0-	91408 14322 9	3	236	4	Y	13020	13008	0		125
04		165540 X	115029	-0-	-50511	-0-	102544 12412 9	3	73	4	Y	11284	11354	0		55
05		162099 X	109694	-0-	-52405	-0-	97343 11650 9	3	701	4	Y	10591	10562	0		84
06		132690 X	91198	-0-	-41492	-0-	80690 9131 9	3	1377	4	Y	8301	8319	0		66
07		136183 X	102432	-0-	-33751	-0-	92905 9473 9	3	54	4	Y	8612	8647	0		31
08	DLQ	G-10	94899	-0-	94899	94899	85702 9178 9	3	19	4	Y	8344	8305	0	35 8	35

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063																
03		106051 X	66291	-0-	-39760	-0-	53699 12276 9	3	316	4	N	11160	11625	0	16 8	275
04		85980 X	68132	-0-	-17848	-0-	55736	3	12396	9	N	11269	10625	0		919
05		88567 X	63405	-0-	-25162	-0-	52310	3	11095	9	N	10086	10660	0		345
06		80520 X	58625	-0-	-21895	-0-	48177 10412 9	3	36	4	N	9465	9458	0		352
07		77686 X	58636	-0-	-19050	-0-	48245	3	10391	9	N	9446	9272	0	21 8	505
08		70401 X	56028	-0-	-14373	-0-	46033	3	9995	9	N	9086	9267	0	58 8	266

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10653	-	20286				
03		83111 X	55979	-0-	-27132	-0-	45788 10049 9	3	142	4	Y	9135	9131	0		88
04		77700 X	47724	-0-	-29976	-0-	39103 8577 9	3	44	4	Y	7797	7847	0		38
05		79391 X	46971	-0-	-32420	-0-	38265 8284 9	3	422	4	Y	7531	7509	0		60
06		76830 X	40767	-0-	-36063	-0-	33319 6724 9	3	724	4	Y	6113	6125	0		48
07		79391 X	43301	-0-	-36090	-0-	36795 6478 9	3	28	4	Y	5889	5916	0		21
08	DLQ	G-10	40530	-0-	40530	40530	33897 6623 9	3	10	4	Y	6021	5993	0	23 8	26
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.11037	-	20689				
03		157821 X	101386	-0-	-56435	-0-	88109 13103 9	3	174	4	Y	11912	11898	0		114
04		133410 X	86558	-0-	-46852	-0-	75234 11271 9	3	53	4	Y	10246	10310	0		50
05		124248 X	84050	-0-	-40198	-0-	72635 10896 9	3	519	4	Y	9905	9876	0		79
06		106830 X	70400	-0-	-36430	-0-	60067 9310 9	3	1023	4	Y	8464	8476	0		67
07		103168 X	83063	-0-	-20105	-0-	73574 9440 9	3	49	4	Y	8582	8618	0		31
08	DLQ	G-10	77812	-0-	77812	77812	68673 9123 9	3	16	4	Y	8294	8265	0	25 8	35
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10972	-	20714				
03		126232 X	80769	-0-	-45463	-0-	71821 8785 9	3	163	4	Y	7986	7981	0		77
04		100560 X	68009	-0-	-32551	-0-	60283 7673 9	3	53	4	Y	6975	7018	0		34
05		98425 X	66674	-0-	-31751	-0-	59040 7103 9	3	531	4	Y	6457	6440	0		51
06		83610 X	57001	-0-	-26609	-0-	50432 5627 9	3	942	4	Y	5115	5126	0		40
07		84785 X	64432	-0-	-20353	-0-	58546 5848 9	3	38	4	Y	5316	5337	0		19
08	DLQ	G-10	60866	-0-	60866	60866	55098 5755 9	3	13	4	Y	5232	5208	0	21 8	22
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10598	-	20107				
03		92318 X	71273	-0-	-21045	-0-	60571 10568 9	3	134	4	Y	9607	9614	0		51
04		86160 X	66409	-0-	-19751	-0-	56839 9510 9	3	60	4	Y	8645	8611	0		85
05		76229 X	66393	-0-	-9836	-0-	56651 9227 9	3	515	4	Y	8388	8394	0		79
06		68970 X	59981	-0-	-8989	-0-	50893 8382 9	3	706	4	Y	7620	7622	0		77
07		71269 X	58592	-0-	-12677	-0-	50762 7653 9	3	177	4	Y	6957	7000	0		34
08	DLQ	G-10	60365	-0-	60365	60365	52186 8132 9	3	47	4	Y	7393	7285	0	29 8	113

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10807	-		20236		
03		115940 X	64236	-0-	-51704	-0-	55425 3 8683 9	128	4	Y	7894	7902	0			42
04		98070 X	58161	-0-	-39909	-0-	50509 3 7593 9	59	4	Y	6903	6877	0			68
05		95976 X	65548	-0-	-30428	-0-	56530 3 8467 9	551	4	Y	7697	7692	0			73
06		81750 X	61132	-0-	-20618	-0-	52831 3 7561 9	740	4	Y	6874	6877	0			70
07		71021 X	59125	-0-	-11896	-0-	51530 3 7417 9	178	4	Y	6743	6780	0			33
08	DLQ	G-10	51854	-0-	51854	51854	44763 3 7048 9	43	4	Y	6407	6313	0	29	8	98
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10638	-		20333		
03		107477 X	73813	-0-	-33664	-0-	60909 3 12761 9	143	4	Y	11601	11589	0			111
04		93390 X	62715	-0-	-30675	-0-	51305 3 11364 9	46	4	Y	10331	10392	0			50
05		89156 X	58451	-0-	-30705	-0-	47605 3 10379 9	467	4	Y	9435	9410	0			75
06		76500 X	47124	-0-	-29376	-0-	38303 3 7952 9	869	4	Y	7229	7247	0			57
07		79050 X	56521	-0-	-22529	-0-	47903 3 8579 9	39	4	Y	7799	7828	0			28
08	DLQ	G-10	45686	-0-	45686	45686	38169 3 7506 9	11	4	Y	6824	6799	0	24	8	29
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10791	-		20547		
03		151063 X	80004	-0-	-71059	-0-	70031 3 9823 9	150	4	Y	8930	8938	0			47
04		116430 X	69388	-0-	-47042	-0-	60878 3 8446 9	64	4	Y	7678	7649	0			76
05		102145 X	68321	-0-	-33824	-0-	60868 3 6896 9	557	4	Y	6269	6286	0			59
06		84690 X	61774	-0-	-22916	-0-	54949 3 6065 9	760	4	Y	5514	5517	0			56
07		80011 X	60885	-0-	-19126	-0-	55441 3 5256 9	188	4	Y	4778	4811	0			23
08	DLQ	G-10	59402	-0-	59402	59402	54082 3 5270 9	50	4	Y	4791	4712	0	29	8	73
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.10672	-		20030		
03		126914 X	81860	-0-	-45054	-0-	68947 3 12762 9	151	4	Y	11602	11614	0			61
04		109860 X	74388	-0-	-35472	-0-	63251 3 11069 9	68	4	Y	10063	10025	0			99
05		100223 X	71075	-0-	-29148	-0-	60133 3 10384 9	558	4	Y	9440	9450	0			89
06		91410 X	63455	-0-	-27955	-0-	53643 3 9076 9	736	4	Y	8251	8257	0			83
07		83018 X	62743	-0-	-20275	-0-	54177 3 8381 9	185	4	Y	7619	7665	0			37
08	DLQ	G-10	60066	-0-	60066	60066	51686 3 8330 9	50	4	Y	7573	7465	0	29	8	116

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6H		RRCID -> 287434	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 10782	PERF.10872	-		20573					
03		93155 X	69428	-0-	-23727	-0-	54313 3 15032 9	83 4	N		13665	13760 0	12 8	332	
04		79950 X	67190	-0-	-12760	-0-	52795 3 14318 9	77 4	N		13016	12858 0		490	
05		79639 X	59779	-0-	-19860	-0-	46777 3 12955 9	47 4	N		11777	11824 0		443	
06		71580 X	52555	-0-	-19025	-0-	40933 3 11586 9	36 4	N		10533	10522 0		454	
07		69440 X	52388	-0-	-17052	-0-	41125 3 11183 9	80 4	N		10166	10120 0	18 8	482	
08		69440 X	53152	-0-	-16288	-0-	41697 3 11358 9	97 4	N		10325	10451 0	63 8	293	
		BOULDER STATE 57-32		WELL #: 2H	RRCID -> 287572	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL DEPTH 10103	PERF.10147	-		14750				
03		77655 X	52158	-0-	-25497	-0-	2583 1 5215 9	44360 3	Y		4741	4724 1		278	
04		55950 X	44635	-0-	-11315	-0-	2458 1 4611 9	37566 3	Y		4192	4135 1	62 8	273	
05		55211 X	13997	-0-	-41214	-0-	500 1 1269 9	12228 3	Y		1154	1198 1	12 8	217	
06		58170 X	48100	-0-	-10070	-0-	2365 1 9 4	41162 3 4564 9	Y		4149	4106 1		260	
07		54033 X	40737	-0-	-13296	-0-	2410 1 3202 9	35125 3	Y		2911	3002 1		169	
08	DLQ	G-10	45062	-0-	45062	45062	2536 1 4090 9	38436 3	Y		3718	3682 1		205	
		SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 2H	RRCID -> 287608	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL DEPTH 9832	PERF.10127	-		14530				
03		92783 X	58660	-0-	-34123	-0-	2410 1 930 4	47295 3 8025 9	Y		7295	7205 1	112 8	180	
04		77190 X	54760	-0-	-22430	-0-	2293 1 5175 4	40083 3 7209 9	Y		6554	6541 1	16 8	177	
05		74152 X	17841	-0-	-56311	-0-	472 1 2285 4	13027 3 2057 9	Y		1870	1885 1		162	
06		69540 X	62837	-0-	-6703	-0-	2308 1 7005 4	45968 3 7556 9	Y		6869	6811 1		220	
07		62775 X	51031	-0-	-11744	-0-	2332 1 2949 4	38704 3 7046 9	Y		6405	6287 1		338	
08	DLQ	G-10	55090	-0-	55090	55090	2341 1 732 4	46148 3 5869 9	Y		5335	5530 1		143	
		RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H	RRCID -> 288432	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10650	-		22405				
03		224719 X	173691	-0-	-51028	-0-	141400 3 32255 9	36 4	Y		29323	29283 0	31 8	58	
04		217470 X	148446	-0-	-69024	-0-	123924 3 24429 9	93 4	Y		22208	22225 0		41	
05		224719 X	137765	-0-	-86954	-0-	114749 3 22949 9	67 4	Y		20863	20739 0		165	
06		194520 X	125168	-0-	-69352	-0-	105056 3 19909 9	203 4	Y		18099	18110 0	1 8	153	
07		201004 X	112368	-0-	-88636	-0-	95242 3 94165 3	17126 9 19 4	Y		15569	15649 0	12 8	61	
08		173693 X	111401	-0-	-62292	-0-	94165 3 17217 9		Y		15652	15493 0	57 8	163	

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 7H		RRCID -> 288433		COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	249333 X	145266	-0-	-104067	-0-	127218 18016 9	3	32 4	Y	16378	16351 0	24 8	32
04	241290 X	128366	-0-	-112924	-0-	111512 16770 9	3	84 4	Y	15245	15249 0		28
05	249333 X	82879	-0-	-166454	-0-	71771 11066 9	3	42 4	Y	10060	10008 0		80
06	194160 X	104363	-0-	-89797	-0-	91570 12616 9	3	177 4	Y	11469	11451 0	1 8	97
07	184078 X	97780	-0-	-86298	-0-	86661 81373 3	3	11119 9	Y	10108	10155 0	10 8	40
08	145266 X	91703	-0-	-53563	-0-	81373 10314 9	3	16 4	Y	9376	9273 0	46 8	97

RED LODGE C20-11 H		WELL #: 8H		RRCID -> 288435		COMPL. DATE 10/23/2019				TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255			
03	191177 X	149867	-0-	-41310	-0-	118467 31370 9	3	30 4	Y	28518	28472 0	39 8	57
04	185010 X	127028	-0-	-57982	-0-	97925 29029 9	3	74 4	Y	26390	26399 0		48
05	191177 X	85242	-0-	-105935	-0-	64159 21046 9	3	37 4	Y	19133	19029 0		152
06	185010 X	102465	-0-	-82545	-0-	81885 20422 9	3	158 4	Y	18565	18559 0	1 8	157
07	191177 X	109621	-0-	-81556	-0-	90444 80337 3	3	19177 9	Y	17434	17508 0	15 8	68
08	149854 X	98205	-0-	-51649	-0-	80337 17852 9	3	16 4	Y	16229	16056 0	72 8	169

RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 288472		COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759			
03	254541 X	146982	-0-	-107559	-0-	112891 34062 9	3	29 4	Y	30965	30930 0	23 8	61
04	246330 X	128036	-0-	-118294	-0-	100813 27147 9	3	76 4	Y	24679	24695 0		45
05	254541 X	103148	-0-	-151393	-0-	80672 22429 9	3	47 4	Y	20390	20273 0		162
06	159990 X	117980	-0-	-42010	-0-	93789 24010 9	3	181 4	Y	21827	21803 0	1 8	185
07	165323 X	115323	-0-	-50000	-0-	92885 61845 3	3	22438 9	Y	20398	20494 0	9 8	80
08	146971 X	77503	-0-	-69468	-0-	61845 15646 9	3	12 4	Y	14224	14122 0	34 8	148

RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID -> 288502		COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890			
03	221898 X	145894	-0-	-76004	-0-	124266 21596 9	3	32 4	Y	19633	19595 0	31 8	39
04	214740 X	121535	-0-	-93205	-0-	104917 16539 9	3	79 4	Y	15035	15046 0		28
05	221898 X	98538	-0-	-123360	-0-	82845 15645 9	3	48 4	Y	14223	14138 0		113
06	192630 X	100284	-0-	-92346	-0-	85181 14938 9	3	165 4	Y	13580	13577 0	1 8	115
07	172608 X	95387	-0-	-77221	-0-	81674 77839 3	3	13713 9	Y	12466	12520 0	12 8	49
08	145886 X	90617	-0-	-55269	-0-	77839 12763 9	3	15 4	Y	11603	11474 0	57 8	121

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RED LODGE C20-11 E			//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	5H	RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	-		22920		
03		224719 X	213362	-0-	-11357	-0-	184912 28403	3 9	47	4	Y	25821	25788	0	28	8	51
04		217470 X	179512	-0-	-37958	-0-	157454 21940	3 9	118	4	Y	19945	19959	0			37
05		224719 X	167787	-0-	-56932	-0-	147906 19795	3 9	86	4	Y	17995	17889	0			143
06		217470 X	156123	-0-	-61347	-0-	137580 18277	3 9	266	4	Y	16615	16616	0	1	8	141
07		224719 X	146814	-0-	-77905	-0-	130079	3	16735	9	Y	15214	15284	0	11	8	60
08		213373 X	143501	-0-	-69872	-0-	127236 16240	3 9	25	4	Y	14764	14618	0	52	8	154
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	-		18700		
03		299238 X	299238	-0-	-0-	-0-	257256 41127	3 9	855	4	Y	37388	37354	0			178
04		197402 X	197402	-0-	-0-	-0-	171305 26051	3 9	46	4	Y	23683	23673	0			188
05		163394 X	163394	-0-	-0-	-0-	142249 20964	3 9	181	4	Y	19058	19098	0			148
06		136371 X	136371	-0-	-0-	-0-	118758 17568	3 9	45	4	Y	15971	16032	0			87
07		131659 X	131659	-0-	-0-	-0-	115351 16304	3 9	4	4	Y	14822	14665	0			244
*08		116773 X	116773	-0-	-0-	-0-	102576 14109	3 9	88	4	Y	12826	12818	0	68	8	184
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	-		17670		
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	5H	RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	-		18460		
03		306090 X	306090	-0-	-0-	-0-	256665 48566	3 9	859	4	Y	44151	44141	0			211
04		242649 X	242649	-0-	-0-	-0-	203860 38737	3 9	52	4	Y	35215	35146	0			280
05		208571 X	208571	-0-	-0-	-0-	176756 31602	3 9	213	4	Y	28729	28785	0			224
06		163107 X	163107	-0-	-0-	-0-	138786 24268	3 9	53	4	Y	22062	22166	0			120
07		144879 X	144879	-0-	-0-	-0-	123689 21187	3 9	3	4	Y	19261	19064	0			317
*08		151688 X	151688	-0-	-0-	-0-	129818 21756	3 9	114	4	Y	19778	19743	0	68	8	284
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	-		18780		
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
ELECTRIC STATE 57-33			WELL #:		6H	RRCID ->	289027	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10561	- 18460	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289077	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	10950	- 15430	
03	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	9960	3	24	4	N	2118	2115	0	14 8	140
						2330	9								
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	9762	3	14	4	N	1888	1521	0	16 8	491
						2077	9								
05	75020 X	11041	-0-	-63979	-0-	8804	3	2237	9	N	2034	2018	0	2 8	505
06	72600 X	10725	-0-	-61875	-0-	8843	3	1882	9	N	1711	1717	0		499
07	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	8857	3	1772	9	N	1611	1601	0	4 8	505
08	12307 X	10902	-0-	-1405	-0-	9100	3	1802	9	N	1638	1649	0		494

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT			WELL #:		9H	RRCID ->	289676	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11096	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	289688	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	289965	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15		//CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	14221	3	80	4	Y	5307	5270	1	1 8	410
04	14070 X	13583	-0-	-487	-0-	5838	9	42	4	Y	3507	3608	1	1 8	308
05	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	9683	3	81	4	Y	3957	3810	1		455
06	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	3858	9	234	4	Y	3161	3418	1		198
07	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	11905	3	200	4	Y	3183	3114	1		267
*08	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	4353	9	3293	9	Y	2994	2965	1		296
						13162	3								
						3477	9								
						12067	3								
						3501	9								
						9108	3								
COLGATE OPERATING, LLC LAZARUS 67 UNIT						167327									
03	DLQ G-10	12092	-0-	12092	22893	9288	2	2804	9	Y	2549	2555	0		13
04	DLQ G-10	8381	-0-	8381	31274	6293	2	2088	9	Y	1898	1895	0		16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31274	-0-				Y	149	159	0		6
06	42412 X	11138	-0-	-31274	-0-	8402	2	2736	9	Y	2487	2472	0		21
07	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			21
08	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			21
CANTALOUPE MIPA UNIT						285649									
03	DLQ G-10	36317	-0-	36317	70892	29565	2	6752	9	Y	6138	6152	0		30
04	DLQ G-10	32939	-0-	32939	103831	27091	2	5848	9	Y	5316	5305	0		41
05	DLQ G-10	7749	-0-	7749	111580	6150	2	1599	9	Y	1454	1467	0		28
06	147927 X	36347	-0-	-111580	-0-	29287	2	7060	9	Y	6418	6392	0		54
07	29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			54
08	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			54
MOSES MIPA UNIT						286519									
03	DLQ G-10	67258	-0-	67258	131165	48070	2	19188	9	Y	17444	17488	0		109
04	DLQ G-10	61937	-0-	61937	193102	44423	2	17514	9	Y	15922	15886	0		145
05	DLQ G-10	20178	-0-	20178	213280	14227	2	5951	9	Y	5410	5434	0		121
06	264931 X	51651	-0-	-213280	-0-	36781	2	14870	9	Y	13518	13491	0		148
07	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			148
08	40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			148
GOLIATH MIPA UNIT						286521									
03	DLQ G-10	91447	-0-	91447	178891	69807	2	66	4	Y	19613	19668	0		478
04	DLQ G-10	86642	-0-	86642	265533	66506	2	20136	9	Y	18305	18381	0		402
05	DLQ G-10	88375	-0-	88375	353908	68160	2	20215	9	Y	18377	18457	0		322
06	436530 X	82622	-0-	-353908	-0-	64309	2	18313	9	Y	16648	16552	0		418
07	69285 X	NO RPT	-0-	-69285	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			418
08	65100 X	NO RPT	-0-	-65100	-0-	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			418
RAMSES MIPA UNIT						289059									
03	0 W	60801	-0-	60801	1383112	46435	2	14366	9	Y	13060	13094	0		75
04	0 W	39737	-0-	39737	1422849	30873	2	8864	9	Y	8058	8055	0		78
05	0 W	9662	-0-	9662	1432511	7246	2	2416	9	Y	2196	2216	0		58
06	0 W	50848	-0-	50848	1483359	38430	2	12418	9	Y	11289	11238	0		109
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1483359	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			109
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1483359	-0-				Y	NO RPT	NO RPT			109

PHANTOM (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANCHISE WC UNIT		//CONT.//	71052 900 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 3701H	RRCID -> 277526	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 9780	PERF.10149	- 16715		
*11		16022 X	16022	-0-	-0-	461 1 4 4	13193 3 2364 9	2149	2148 0	173
12		19163 X	19163	-0-	-0-	16087 3 1639 9	1437 4	1490	1490 0	173
01		663 X	663	-0-	-0-	51 3 100 9	512 4	91	91 0	173
*02		DLQ G-10	4609	-0-	4609	3023 3 207 9	1379 4	188	188 0	173
*03		T. A.	68739	-0-	68739	3183 1 1352 4	62905 3 1299 9	1181	1181 0	173
*04		T. A.	27413	-0-	27413	100761 4285 1	19488 3	2893	2893 0	173
*05		T. A.	25181	-0-	25181	125942 458 4	3182 9	2093	2093 0	173
*06		T. A.	21897	-0-	21897	147839 927 4	2302 9	2159	2159 0	173
*07		T. A.	16532	-0-	16532	164371 680 4	12647 3 2375 9	1288	1288 0	173
08		T. A.	20102	-0-	20102	184473 1040 4 17724 3 1934 9	444 4	1758	1688 0	243
		FRANCHISE WC	WELL #: 3702SL	RRCID -> 280679	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 10672	PERF.10860	- 17711		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		CP EXPLORATION III OPERATING,LLC B AND B	186304	WELL #: 2H	RRCID -> 289683	COMPL. DATE 02/23/2020	TOTAL DEPTH 10748	PERF. N/A		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		B AND B	WELL #: 1H	RRCID -> 289684	COMPL. DATE 02/13/2020	TOTAL DEPTH 10898	PERF. N/A			
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		LINDLEY 98	WELL #: 13H	RRCID -> 289685	COMPL. DATE 02/04/2020	TOTAL DEPTH 11038	PERF. N/A			
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JUDY CLARK STATE C19-16 WELL #: 1H RRCID -> 288190 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11339 - 16197

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	54511					N	446	190	1	3	8	367
04		0 W	507	-0-	507	55018	280	2	227	9	N	206	373	1			200
05		0 W	1771	-0-	1771	56789	1350	2	421	9	N	383	182	1			401
06		0 W	1649	-0-	1649	58438	1190	2	459	9	N	417	552	1			266
07		0 W	1386	-0-	1386	59824	949	2	437	9	N	397	364	1			299
08		0 W	1966	-0-	1966	61790	1518	2	448	9	N	407	560	1			146

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

03		64852 X	59692	-0-	-5160	-0-	53528	2	2201	4	N	3603	3595	0			660
04		77898 X	77898	-0-	-0-	-0-	49194	2	25008	4	N	3360	3270	0			750
05		65100 X	3974	-0-	-61126	-0-	3696	2	72	4	N	262	121	0			891
06		63000 X	7737	-0-	-55263	-0-	3614	2	158	4	N	299	190	0			1000
07		80507 X	1359	-0-	-79148	-0-	288	9	790	2	N	6	66	0			940
08		80507 X	70	-0-	-80437	-0-	7250	2	37	9	N	34	176	0			798

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

03		0	102764	-0-	102764	250298	57177	2	32948	4	Y	11490	11372	1			2058
04		0	79013	-0-	79013	329311	12639	9	44161	2	Y	9882	8683	1			3257
05		411460 X	82149	-0-	-329311	-0-	44161	2	21545	4	Y	7938	7317	1			3878
06		76470 X	71019	-0-	-5451	-0-	10870	9	36422	2	Y	6660	7119	1	35	8	3384
*07		79019 X	44703	-0-	-34316	-0-	51872	2	7988	4	Y	1470	3789	1			1065
08		79019 X	61642	-0-	-17377	-0-	8732	9	309	1	Y	3473	3767	1	2	8	769

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9221 PERF. N/A

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283182		COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959					
03	83993 X	83993	-0-	-0-	-0-	59 1	68716 2	5 4	15213 9	Y	13830	13191 0	207 1		574
*04	98618 X	98618	-0-	-0-	-0-	63 1	79278 2	16 4	19261 9	Y	17510	17130 0	314 1		636
05	31775 X	28912	-0-	-2863	-0-	20 1	23152 2	5 4	5735 9	Y	5214	5513 0	73 1		263
06	34260 X	22	-0-	-34238	-0-	8 1	2 4	12 9		Y	11	267 0	7 8		-0-
07	41248 X	41248	-0-	-0-	-0-	31 1	35011 2	4 4	6202 9	Y	5638	5271 0	43 1		319
08	90768 X	59728	-0-	-31040	-0-	41 1	49052 2	2 4	10633 9	Y	9666	9383 0	48 1		548

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283183		COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683					
03	51492 X	51492	-0-	-0-	-0-	49 1	45279 2	5 4	6159 9	Y	5599	5382 0	121 1		231
*04	54054 X	54054	-0-	-0-	-0-	47 1	47446 2	12 4	6549 9	Y	5954	5799 0	167 1		214
05	32767 X	17737	-0-	-15030	-0-	17 1	15564 2	4 4	2152 9	Y	1956	2027 0	44 1		98
06	33630 X	18404	-0-	-15226	-0-	21 1	15489 2	6 4	2888 9	Y	2625	2477 0	34 1		205
07	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	47 1	53578 2	5 4	9844 9	Y	8949	8575 0	70 1		506
08	51615 X	39922	-0-	-11693	-0-	39 1	33226 2	2 4	6655 9	Y	6050	6176 0	34 1		343

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302		RRCID -> 283303		COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530					
03	14477 X	12594	-0-	-1883	-0-	11899 2	17 4	678 9		Y	616	594 1			304
04	14010 X	11529	-0-	-2481	-0-	10725 2	804 9			Y	731	665 1			370
05	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-				370
06	13020 X	973	-0-	-12047	-0-	961 2	12 9			Y	11	141 1			240
07	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	22762 2	390 4	652 9		Y	593	575 1	1 8		257
*08	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	14210 2	40 4	587 9		Y	534	387 1	2 8		402

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593						
03		22971 X	17631	-0-	-5340	-0-	16842	2	789	9	Y	717	814	1		355
*04		22230 X	15243	-0-	-6987	-0-	14619	2	624	9	Y	567	608	1	1 8	313
05		19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-				313
06		18930 X	1896	-0-	-17034	-0-	1867	2	29	9	Y	26	4	1		335
07		30367 X	30367	-0-	-0-	-0-	29705	2	662	9	Y	602	761	1		176
*08		18230 X	18230	-0-	-0-	-0-	17649	2	3	4	Y	525	362	1	1 8	338
								578								
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005				
03		26040 X	13832	-0-	-12208	-0-	13508	2	19	4	Y	277	427	1		218
							305	9								
04		25200 X	299	-0-	-24901	-0-	292	2	7	9	Y	6	1	1		223
05		20305 X	764	-0-	-19541	-0-	732	2	32	9	Y	29	3	1		249
06		19620 X	1646	-0-	-17974	-0-	1601	2	45	9	Y	41	5	1		285
07		24920 X	24920	-0-	-0-	-0-	24145	2	414	4	Y	328	385	1	2 8	226
							361	9								
*08		23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	22702	2	64	4	Y	315	62	1	2 8	477
								347								
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701				
03		12989 X	12892	-0-	-97	-0-	11754	2	17	4	Y	1019	1097	1		221
							1121	9								
04		12720 X	9245	-0-	-3475	-0-	8388	2	857	9	Y	779	804	1		196
05		13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-				196
06		12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	13				209
07		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	14728	2	253	4	Y	1627	1474	1		362
							1790	9								
08		12896 X	12608	-0-	-288	-0-	11501	2	32	4	Y	977	935	1		404
								1075								
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276				
03		13423 X	12184	-0-	-1239	-0-	11099	2	16	4	Y	972	958	1		260
							1069	9								
*04		12090 X	10622	-0-	-1468	-0-	9656	2	966	9	Y	878	969	1	1 8	168
05		12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-				168
06		11790 X	355	-0-	-11435	-0-	345	2	10	9	Y	9	1	1		176
07		18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	16195	2	278	4	Y	1692	1473	1	1 8	394
							1861	9								
*08		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	11616	2	33	4	Y	1036	888	1	1 8	541
								1140								
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108				
03		21700 X	21181	-0-	-519	-0-	19406	2	1775	9	Y	1614	1767	1		285
*04		25890 X	24028	-0-	-1862	-0-	22074	2	1954	9	Y	1776	1406	1	2 8	653
05		26753 X	25688	-0-	-1065	-0-	24015	2	1673	9	Y	1521	1524	1	2 8	648
06		25890 X	25347	-0-	-543	-0-	23841	2	1506	9	Y	1369	1247	1	3 8	767
07		24831 X	21883	-0-	-2948	-0-	20435	2	1448	9	Y	1316	1661	1	1 8	421
08		25699 X	21870	-0-	-3829	-0-	20080	2	4	4	Y	1624	1654	1	1 8	390
								1786								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	14136 X	487	-0-	-13649	-0-	333	2	154	9	Y	140				352
*04	19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	13039	2	6085	9	Y	5532	5448	1	9 8	427
05	54368 X	54368	-0-	-0-	-0-	42476	2	11892	9	Y	10811	10158	1	6 8	1074
06	50080 X	50080	-0-	-0-	-0-	38848	2	11232	9	Y	10211	10627	1	13 8	645
07	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	25383	2	8003	9	Y	7275	7144	1	3 8	773
*08	59405 X	59405	-0-	-0-	-0-	47034	2	47	4	Y	11204	11401	1	4 8	572
						12324	9								

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

03	14384 X	11226	-0-	-3158	-0-	553	1	9965	2	Y	640	588	1		317
						4	4	704	9						
04	12270 X	10431	-0-	-1839	-0-	558	1	9151	2	Y	656	787	1		186
						722	9								
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-				186
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-				186
07	11222 X	10813	-0-	-409	-0-	627	1	9745	2	Y	401	198	1		389
						441	9								
*08	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	947	1	12805	2	Y	720	932	1		177
						792	9								

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

03	9269 X	7846	-0-	-1423	-0-	6485	2	1361	9	Y	1237	1232	0	15 1	46
*04	7260 X	6809	-0-	-451	-0-	5560	2	1249	9	Y	1135	1124	0	15 1	41
												1	8		
05	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	7806	2	1167	9	Y	1061	1027	0	18 1	56
												1	8		
06	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	8622	2	1269	9	Y	1154	1115	0	15 1	78
												2	8		
07	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	8986	2	1360	9	Y	1236	1222	0	9 1	82
												1	8		
*08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	8461	2	1256	9	Y	1142	1147	0	7 1	69
												1	8		

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

03	35309 X	7217	-0-	-28092	-0-	5543	2	1674	9	Y	1522	1517	0	23 1	11
*04	34170 X	10364	-0-	-23806	-0-	8298	2	2066	9	Y	1878	1814	0	45 1	24
												6	8		
05	35309 X	12556	-0-	-22753	-0-	10331	2	2225	9	Y	2023	1985	0	28 1	31
												3	8		
06	15480 X	15310	-0-	-170	-0-	12971	2	2339	9	Y	2126	2083	0	25 1	40
												9	8		
07	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	15375	2	2830	9	Y	2573	2533	0	20 1	58
												2	8		
*08	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	17688	2	3180	9	Y	2891	2868	0	18 1	61
												2	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025 - 15855									
03		28241 X	25536	-0-	-2705	-0-	24943 557 9	2	36	4	Y	506	815	1		260
04		35001 X	35001	-0-	-0-	-0-	34306	2	695	9	Y	632	479	1		413
05		26474 X	4699	-0-	-21775	-0-	4432	2	267	9	Y	243	11	1		645
06		25620 X	4489	-0-	-21131	-0-	4394	2	95	9	Y	86	196	1		535
07		39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	38409 524 9	2	659	4	Y	476	540	1	2 8	469
08		36177 X	22048	-0-	-14129	-0-	21720 267 9	2	61	4	Y	243	192	1	1 8	519
		STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950							
03		29326 X	20954	-0-	-8372	-0-	29 3 4	1 4	16732 4190 9	2	Y	3809	3690	0	53 1	158
*04		40823 X	40823	-0-	-0-	-0-	47 12 4	1 4	32680 8084 9	2	Y	7349	7093	0	136 1	266
05		29326 X	13254	-0-	-16072	-0-	17 4 4	1 4	10618 2615 9	2	Y	2377	2486	0	35 1	120
06		34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	32 9 4	1 4	29931 4186 9	2	Y	3805	3532	0	79 1	293
07		57879 X	57879	-0-	-0-	-0-	45 5 4	1 4	50582 7247 9	2	Y	6588	6419	0	84 1	371
*08		62280 X	62280	-0-	-0-	-0-	43 2 4	1 4	51591 10644 9	2	Y	9676	9424	0	68 1	548
		STATE APACHE 57		WELL #:	205H	RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10930 - 15931							
*01		20646 X	18500	-0-	-2146	-0-	14889 3590 9	2	21	4	Y	3264	3356	0	90 1	140
*02		19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	15897	2	3181	9	Y	2892	2789	0	89 1	151
03		22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	18586	2	3630	9	Y	3300	3164	0	91 1	196
*04		20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	17070	2	3014	9	Y	2740	2725	0	53 1	156
05		22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	19741	2	3224	9	Y	2931	2821	0	48 1	216
06		18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	15976	2	2558	9	Y	2325	2315	0	31 1	192
07		18988 X	18988	-0-	-0-	-0-	16374	2	2614	9	Y	2376	2394	0	19 1	154
*08		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	19738 2884 9	2	1	4	Y	2622	2553	0	18 1	204
		STATE APACHE 57		WELL #:	210H	RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10863 - 20329							
03		45139 X	45139	-0-	-0-	-0-	39004 6123 9	2	12	4	Y	5566	5428	0	112 1	119
*04		39958 X	39958	-0-	-0-	-0-	34568	2	5390	9	Y	4900	4764	0	138 1	112
05		36737 X	36737	-0-	-0-	-0-	31824 4883 9	2	30	4	Y	4439	4295	0	102 1	151
06		34803 X	34803	-0-	-0-	-0-	30124	2	4679	9	Y	4254	4034	0	66 1	298
07		35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	30895 4752 9	2	187	4	Y	4320	4233	0	39 1	344
08		43896 X	33826	-0-	-10070	-0-	29351	2	4475	9	Y	4068	3502	0	581 1	327

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5751	2	1357	9	Y	1234	1154	0	12	1	184
*04	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	5085	2	1177	9	Y	1070	1049	0	66	1	137
05	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	5588	2	1263	9	Y	1148	1115	0	16	1	153
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1669	2	559	9	Y	508	589	0	4	1	66
07	639 X	639	-0-	-0-	-0-	354	2	285	9	Y	259	278	0	1	8	46
*08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	3983	2	971	9	Y	883	773	0	3	1	152

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

03	16523 X	15843	-0-	-680	-0-	13894	2	1	4	Y	1771	1623	0	28	1	262
*04	16020 X	14614	-0-	-1406	-0-	12745	2	1	4	Y	1698	1617	0	126	1	215
05	15097 X	13949	-0-	-1148	-0-	12310	2	1639	9	Y	1490	1480	0	25	1	199
06	15330 X	12855	-0-	-2475	-0-	11259	2	1596	9	Y	1451	1439	0	18	1	189
07	15841 X	14743	-0-	-1098	-0-	13049	2	1694	9	Y	1540	1444	0	12	1	272
08	15841 X	13586	-0-	-2255	-0-	11948	2	1638	9	Y	1489	1496	0	9	1	255

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

03	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	12474	2	701	9	Y	637	587	0	25	1	107
*04	11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	10963	2	452	9	Y	411	408	0	29	1	79
05	10974 X	9728	-0-	-1246	-0-	9161	2	567	9	Y	515	491	0	24	1	78
06	12750 X	8181	-0-	-4569	-0-	7799	2	382	9	Y	347	332	0	16	1	75
07	13175 X	9066	-0-	-4109	-0-	8542	2	524	9	Y	476	439	0	9	1	102
08	13175 X	9652	-0-	-3523	-0-	9159	2	493	9	Y	448	403	0	8	1	138

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

03	48608 X	43021	-0-	-5587	-0-	38043	2	1463	4	N	3195	3361	1			199
04	47040 X	31391	-0-	-15649	-0-	27526	2	1388	4	N	2252	2214	1			237
05	44423 X	4900	-0-	-39523	-0-	4620	2	21	4	N	235	374	1			98
06	42990 X	32762	-0-	-10228	-0-	29130	2	731	4	N	2637	2377	1			358
07	44423 X	30992	-0-	-13431	-0-	26372	2	1938	4	N	2438	2545	1			251
08	43028 X	34316	-0-	-8712	-0-	30526	2	706	4	N	2804	2740	1			315

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	10843	2	1 4	Y	923	853 0	22 1	135
*04	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	1015 11465	2	1 4	Y	679	694 0	30 1	89
05	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	747 11480	2	887 9	Y	806	764 0	24 1	106
06	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	13444	2	460 9	Y	418	449 0	22 1	52
07	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	17650	2	309 9	Y	281	268 0	18 1	47
*08	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14092	2	290 9	Y	264	256 0	11 1	44
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790			
03	50504 X	50504	-0-	-0-	-0-	43059	2	7445 9	Y	6768	6524 0	102 1	250
*04	57421 X	57421	-0-	-0-	-0-	48866	2	8555 9	Y	7777	7589 0	158 1	278
05	45735 X	45735	-0-	-0-	-0-	39176	2	6559 9	Y	5963	5826 0	101 1	313
06	42078 X	42078	-0-	-0-	-0-	36788	2	5290 9	Y	4809	4719 0	74 1	326
07	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-	34200	2	1 4	Y	4448	4439 0	39 1	295
08	59334 X	35683	-0-	-23651	-0-	4893 31316	2	4367 9	Y	3970	3996 0	29 1	239
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611			
03	15779 X	12632	-0-	-3147	-0-	1148	1	10145 2	N	1190	1154 1		416
*04	17520 X	9473	-0-	-8047	-0-	30 1016	4 1	1309 8013	9 2	372	410 1	1 8	377
05	18104 X	2689	-0-	-15415	-0-	35 225	4 1	409 1844	9 2	529	195 1		711
06	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	38 1111	4 1	582 14590	9 2	1775	2042 1	4 8	440
07	15438 X	14767	-0-	-671	-0-	1953 1148	9 1			1340	1291 1	1 8	488
*08	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	1474 1148	9 1			1091	1093 1	1 8	485
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243			
03	37603 X	28599	-0-	-9004	-0-	22098	2	6501 9	Y	5910	4910 0	1099 1	35
*04	36390 X	27479	-0-	-8911	-0-	22243	2	5236 9	Y	4760	4648 0	78 1	60
05	62961 X	27668	-0-	-35293	-0-	22605	2	5063 9	Y	4603	4529 0	59 1	70
06	60930 X	25301	-0-	-35629	-0-	20613	2	4688 9	Y	4262	4198 0	43 1	80
07	62961 X	26223	-0-	-36738	-0-	21493	2	4730 9	Y	4300	4254 0	25 1	97
08	28613 X	28077	-0-	-536	-0-	1474 23233	9 2			4404	4382 0	21 1	94

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10657	-			20375			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	60837 X	60837	-0-	-0-	-0-	636 1 145 4	47330 2 12726 9	Y	11569	11337 0	76 1	246		
*04	54393 X	54393	-0-	-0-	-0-	568 1 32 4	41846 2 11947 9	Y	10861	10731 0 5 8	88 1	283		
05	51109 X	51109	-0-	-0-	-0-	565 1 38 4	39299 2 11207 9	Y	10188	10156 0 3 8	66 1	246		
06	41640 X	40744	-0-	-896	-0-	532 1 22 4	31447 2 8743 9	Y	7948	7775 0 8 8	71 1	340		
07	43028 X	41387	-0-	-1641	-0-	553 1 308 4	31903 2 8623 9	Y	7839	7713 0 2 8	41 1	423		
08	58249 X	37754	-0-	-20495	-0-	531 1 3 4	29604 2 7616 9	Y	6924	6885 0 3 8	30 1	429		
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10845	-			20487			
03	25854 X	15316	-0-	-10538	-0-	318 1 77 4	11347 2 3574 9	Y	3249	3208 0	27 1	69		
*04	25020 X	15809	-0-	-9211	-0-	349 1 21 4	11847 2 3592 9	Y	3265	3207 0 4 8	38 1	85		
05	25854 X	16414	-0-	-9440	-0-	373 1 27 4	12221 2 3793 9	Y	3448	3416 0 3 8	31 1	83		
06	25020 X	15529	-0-	-9491	-0-	369 1 16 4	11563 2 3581 9	Y	3255	3168 0 6 8	25 1	139		
07	24273 X	14941	-0-	-9332	-0-	371 1 215 4	10974 2 3381 9	Y	3074	3032 0 2 8	13 1	166		
*08	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	392 1 3 4	12260 2 3762 9	Y	3420	3360 0 2 8	12 1	212		
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10653	-			20410			
03	46109 X	46109	-0-	-0-	-0-	41653 2 4451 9	5 4	Y	4046	4067 1		85		
*04	44540 X	44540	-0-	-0-	-0-	40291 2	4249 9	Y	3863	3893 1	4 8	51		
05	45057 X	45057	-0-	-0-	-0-	40828 2 4228 9	1 4	Y	3844	3772 1	2 8	121		
06	44505 X	44505	-0-	-0-	-0-	40548 2	3957 9	Y	3597	3454 1	6 8	258		
07	49377 X	49377	-0-	-0-	-0-	45119 2 4252 9	6 4	Y	3865	4000 1	2 8	121		
*08	51548 X	51548	-0-	-0-	-0-	47081 2	4467 9	Y	4061	3993 1	2 8	187		
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10550	-			20285			
03	42283 X	42283	-0-	-0-	-0-	36778 2 5501 9	4 4	Y	5001	5029 1		106		
*04	39780 X	37266	-0-	-2514	-0-	32317 2	4949 9	Y	4499	4540 1	4 8	61		
05	41106 X	36419	-0-	-4687	-0-	31732 2 4686 9	1 4	Y	4260	4182 1	3 8	136		
06	39780 X	29203	-0-	-10577	-0-	25428 2	3775 9	Y	3432	3313 1	7 8	248		
07	41106 X	15880	-0-	-25226	-0-	13326 2 2551 9	3 4	Y	2319	2493 1	1 8	73		
08	42284 X	12529	-0-	-29755	-0-	10004 2	2525 9	Y	2295	2260 1	2 8	106		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10299	-		20175						
03	85405 X	82950	-0-	-2455	-0-	1872	1	74400	2	Y	6058	6026	1			135
						14	4	6664	9							
*04	82650 X	76131	-0-	-6519	-0-	1908	1	67882	2	Y	5505	5365	1	153	8	122
						285	4	6056	9							
05	85405 X	71987	-0-	-13418	-0-	1779	1	64744	2	Y	4502	4477	1	32	8	115
						512	4	4952	9							
06	82650 X	77498	-0-	-5152	-0-	2151	1	69099	2	Y	5149	5098	1			166
						584	4	5664	9							
07	84630 X	69921	-0-	-14709	-0-	1819	1	62060	2	Y	4936	4819	1	151	8	132
						612	4	5430	9							
08	82956 X	67462	-0-	-15494	-0-	2336	1	59739	2	Y	4682	4572	1	72	8	170
						237	4	5150	9							
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284093	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10034	PERF.10300	-		17386						
03	41602 X	35407	-0-	-6195	-0-	1687	1	31043	2	Y	2428	2416	1			54
						6	4	2671	9							
*04	40260 X	28626	-0-	-11634	-0-	1502	1	24742	2	Y	2071	2007	1	73	8	45
						104	4	2278	9							
05	41602 X	34087	-0-	-7515	-0-	1538	1	30325	2	Y	1804	1786	1	17	8	46
						240	4	1984	9							
06	37980 X	33172	-0-	-4808	-0-	1831	1	28920	2	Y	1979	1961	1			64
						244	4	2177	9							
07	37324 X	30883	-0-	-6441	-0-	1547	1	26846	2	Y	2023	1955	1	78	8	54
						265	4	2225	9							
08	35402 X	30141	-0-	-5261	-0-	2004	1	25872	2	Y	1965	1908	1	40	8	71
						103	4	2162	9							
STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10936	-		20608						
03	67797 X	51022	-0-	-16775	-0-	66	1	44691	2	Y	5526	5314	0	136	1	115
						186	4	6079	9							
*04	65400 X	47101	-0-	-18299	-0-	61	1	41681	2	Y	4832	4654	0	167	1	122
						44	4	5315	9							
05	52948 X	48846	-0-	-4102	-0-	59	1	42814	2	Y	5382	5169	0	206	1	126
						53	4	5920	9							
06	49380 X	41597	-0-	-7783	-0-	53	1	36343	2	Y	4701	4485	0	138	1	197
						30	4	5171	9							
07	51026 X	47652	-0-	-3374	-0-	54	1	41218	2	Y	5365	5185	0	89	1	286
						478	4	5902	9							
08	48515 X	47958	-0-	-557	-0-	56	1	42177	2	Y	5199	5119	0	42	1	321
						6	4	5719	9							
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10355	-		20704						
03	54312 X	45643	-0-	-8669	-0-	1569	1	40208	2	Y	3507	3490	1			78
						8	4	3858	9							
*04	52560 X	42981	-0-	-9579	-0-	1602	1	37614	2	Y	3279	3198	1	86	8	73
						158	4	3607	9							
05	51863 X	37336	-0-	-14527	-0-	1546	1	32809	2	Y	2474	2467	1	17	8	63
						260	4	2721	9							
06	47100 X	41352	-0-	-5748	-0-	2015	1	35847	2	Y	2897	2867	1			93
						303	4	3187	9							
07	47585 X	42040	-0-	-5545	-0-	1690	1	36636	2	Y	3048	2972	1	87	8	82
						361	4	3353	9							
08	45632 X	41813	-0-	-3819	-0-	2179	1	36205	2	Y	2986	2917	1	43	8	108
						144	4	3285	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018					TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	24552 X	4900	-0-	-19652	-0-	343	2	4557	9	Y	4143	4128	0	1 1	132
*04	22200 X	5838	-0-	-16362	-0-	1911	2	3	4	Y	3567	3498	0	2 1	180
05	22661 X	7318	-0-	-15343	-0-	3617	2	6	4	Y	3359	3289	0	1 1	242
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	3695	9	2572	2	Y	3207	3213	0	1 1	231
07	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	3209	2	2	4	Y	3150	3114	0	1 1	266
08	5053 X	3679	-0-	-1374	-0-	3465	9	257	2	Y	3111	3108	0	2 8	267
STATE APACHE 57 XLI		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017					TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259				
03	39313 X	39313	-0-	-0-	-0-	45	1	30746	2	Y	7712	7554	0	141 1	162
*04	35250 X	32883	-0-	-2367	-0-	39	4	8483	9	Y	5632	5482	0	161 1	143
05	36425 X	31839	-0-	-4586	-0-	6195	9	37	1	Y	4342	4296	0	80 1	104
06	35250 X	29640	-0-	-5610	-0-	10	4	4776	9	Y	4093	3951	0	59 1	174
07	36425 X	27046	-0-	-9379	-0-	36	1	25102	2	Y	3694	3641	0	25 1	199
08	39308 X	28914	-0-	-10394	-0-	4502	9	298	4	Y	3710	3654	0	21 1	230
STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017					TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919				
03	21762 X	12623	-0-	-9139	-0-	17	1	11674	2	Y	762	740	0	26 1	16
*04	17970 X	13800	-0-	-4170	-0-	94	4	838	9	Y	1287	1231	0	36 1	33
05	16833 X	12412	-0-	-4421	-0-	18	1	12343	2	Y	1131	1109	0	26 1	27
06	16020 X	7138	-0-	-8882	-0-	23	4	1416	9	Y	618	604	0	11 1	26
07	15345 X	11731	-0-	-3614	-0-	15	1	11127	2	Y	1369	1309	0	10 1	74
08	14260 X	10346	-0-	-3914	-0-	26	4	1244	9	Y	1014	1016	0	7 1	63
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017					TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409				
03	26076 X	26076	-0-	-0-	-0-	9	1	6434	2	Y	3165	3193	0	38 1	117
*04	24180 X	21858	-0-	-2322	-0-	15	4	680	9	Y	2584	2530	0	24 1	116
05	24986 X	22263	-0-	-2723	-0-	13	1	9911	2	Y	2619	2577	0	7 1	136
06	24180 X	20631	-0-	-3549	-0-	301	4	1506	9	Y	2301	2216	0	8 1	204
07	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	12	1	9215	2	Y	2727	2699	0	4 1	228
08	26071 X	25158	-0-	-913	-0-	4	4	1115	9	Y	2685	2675	0	5 1	229

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	20708 X	19712	-0-	-996	-0-	27 1	17981 2	1591 9	Y	1446	1402 0	43 1			30
*04	22710 X	7769	-0-	-14941	-0-	113 4	1591 9	6782 2	Y	877	862 0	21 1			22
05	23467 X	533	-0-	-22934	-0-	10 1	965 9	512 2	Y	18	39 0	1 1			-0-
06	22710 X	9732	-0-	-12978	-0-	12 4	8020 2	1683 9	Y	1530	1442 0	16 1			65
07	21266 X	11819	-0-	-9447	-0-	17 4	9644 2	1881 9	Y	1710	1671 0	10 1			92
08	19003 X	7456	-0-	-11547	-0-	13 1	6394 2	1052 9	Y	956	983 0	5 1			59
						281 4					1 8				
						8 1					1 8				
						2 4									
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661			
03	52948 X	48779	-0-	-4169	-0-	37499 2	85 4	11195 9	Y	10177	10075 0	104 1			75
*04	51240 X	48206	-0-	-3034	-0-	37875 2	10331 9	8 8	Y	9392	9224 0	134 1			101
05	52948 X	46034	-0-	-6914	-0-	36134 2	9900 9	8927 0	Y	9000	8927 0	102 1			67
06	51240 X	46752	-0-	-4488	-0-	37784 2	8968 9	5 8	Y	8153	8001 0	84 1			124
07	52080 X	50579	-0-	-1501	-0-	40873 2	9706 9	11 8	Y	8824	8783 0	41 1			120
*08	49715 X	49715	-0-	-0-	-0-	40545 2	9170 9	4 8	Y	8336	8294 0	32 1			126
								4 8							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284854		COMPL. DATE 03/09/2018				TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585			
03	77903 X	64525	-0-	-13378	-0-	53118 2	11407 9	9 8	N	10370	9993 0	355 1			647
*04	75390 X	62341	-0-	-13049	-0-	51955 2	10386 9	9 8	N	9442	9006 0	315 1			759
05	66929 X	63075	-0-	-3854	-0-	52779 2	10296 9	6 8	N	9360	9153 0	256 1			704
06	63720 X	55914	-0-	-7806	-0-	46698 2	9216 9	14 8	N	8378	7785 0	178 1			1105
07	65844 X	57329	-0-	-8515	-0-	47911 2	9418 9	4 8	N	8562	8623 0	80 1			960
08	64511 X	56370	-0-	-8141	-0-	47269 2	9101 9	4 8	N	8274	8114 0	62 1			1054
								4 8							
STATE APACHE 57		WELL #:		101H		RRCID -> 284914		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325			
03	22134 X	18804	-0-	-3330	-0-	16589 2	5 4	2210 9	Y	2009	1937 0	68 1			42
*04	21300 X	20146	-0-	-1154	-0-	17917 2	2229 9	17917 2	Y	2026	1969 0	50 1			47
05	19499 X	18388	-0-	-1111	-0-	16353 2	16 4	2019 9	Y	1835	1781 0	37 1			63
06	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	16685 2	2160 9	1 8	Y	1964	1853 0	34 1			137
07	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	19643 2	119 4	3 8	Y	1992	1947 0	23 1			158
08	20801 X	20717	-0-	-84	-0-	18672 2	2045 9	1 8	Y	1859	1598 0	269 1			149
								1 8							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8773 X	6126	-0-	-2647	-0-	5123 1001	2 9	2 4	Y	910	887	0	20	1	19
*04	6990 X	6017	-0-	-973	-0-	5089	2	928	9	Y	844	823	0	20	1
05	7223 X	6150	-0-	-1073	-0-	5324 821	2 9	5 4	Y	746	722	0	17	1	25
06	6420 X	4530	-0-	-1890	-0-	3827	2	703	9	Y	639	608	0	9	1
07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	5953 882	2 9	36 4	Y	802	774	0	8	1	64
08	6231 X	4744	-0-	-1487	-0-	4021	2	723	9	Y	657	573	0	94	1

STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061					
*01	17205 X	16742	-0-	-463	-0-	13386 3333	2 9	23	4	Y	3030	3157	0	46	1
*02	15109 X	14778	-0-	-331	-0-	12185	2	2593	9	Y	2357	2320	0	38	1
03	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	15224	2	3196	9	Y	2905	2813	0	42	1
*04	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	16471	2	3154	9	Y	2867	2826	0	49	1
05	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	18205	2	3117	9	Y	2834	2743	0	44	1
06	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	15856	2	2640	9	Y	2400	2376	0	30	1
07	20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	18085	2	2905	9	Y	2641	2645	0	21	1
*08	20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	18018 2605	2 9	1	4	Y	2368	2336	0	17	1

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561					
03	55955 X	54016	-0-	-1939	-0-	43461 10461	2 9	94	4	Y	9510	9369	0	142	1
*04	54150 X	51918	-0-	-2232	-0-	42469	2	9449	9	Y	8590	8389	0	170	1
05	55955 X	51397	-0-	-4558	-0-	42496	2	8901	9	Y	8092	7987	0	132	1
06	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	48604	2	9195	9	Y	8359	8161	0	119	1
07	54963 X	48937	-0-	-6026	-0-	40328	2	8609	9	Y	7826	7793	0	49	1
08	52297 X	47768	-0-	-4529	-0-	39820	2	7948	9	Y	7225	7180	0	38	1

STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033					
03	14446 X	8165	-0-	-6281	-0-	6866 1298	2 9	1	4	Y	1180	1105	0	14	1
*04	13980 X	9647	-0-	-4333	-0-	8377 1269	2 9	1	4	Y	1154	1147	0	26	1
05	13733 X	9863	-0-	-3870	-0-	8529	2	1334	9	Y	1213	1183	0	21	1
06	11430 X	5160	-0-	-6270	-0-	3735	2	1425	9	Y	1295	1278	0	7	1
07	9982 X	2580	-0-	-7402	-0-	809	2	1771	9	Y	1610	1492	0	1	1
08	9982 X	2781	-0-	-7201	-0-	1238	2	1543	9	Y	1403	1445	0	1	1

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015					TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
03	16089 X	14883	-0-	-1206	-0-	13031	2	4	4	Y	1680	1621	0	56	1	35	
*04	15240 X	14675	-0-	-565	-0-	1848	9	12958	2	1717	9	1561	1522	0	36	1	36
05	15748 X	15571	-0-	-177	-0-	13805	2	1753	9	13	4	1594	1544	0	30	1	55
06	15240 X	13928	-0-	-1312	-0-	12346	2	1582	9	Y	1438	1364	0	26	1	100	
07	15314 X	14132	-0-	-1182	-0-	12447	2	1610	9	75	4	1464	1432	0	15	1	116
08	15562 X	14862	-0-	-700	-0-	13222	2	1640	9	Y	1491	1273	0	213	1	120	
STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015					TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
03	9765 X	8029	-0-	-1736	-0-	7049	2	2	4	Y	889	862	0	27	1	19	
*04	8940 X	8769	-0-	-171	-0-	978	9	7728	2	1041	9	946	923	0	19	1	22
05	9238 X	8173	-0-	-1065	-0-	7310	2	856	9	7	4	778	758	0	14	1	27
06	8940 X	6751	-0-	-2189	-0-	5992	2	759	9	Y	690	658	0	10	1	48	
07	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	8269	2	1065	9	50	4	968	930	0	8	1	77
08	9052 X	8061	-0-	-991	-0-	7240	2	821	9	Y	746	653	0	109	1	60	
STATE APACHE 57		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014					TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
03	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	15949	2	2049	9	Y	1863	1835	0	38	1	319	
*04	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	16410	2	2010	9	Y	1827	1723	0	52	1	370	
05	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	16414	2	2006	9	Y	1824	1867	0	42	1	284	
06	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	16250	2	1925	9	Y	1750	1609	0	32	1	390	
07	19034 X	17063	-0-	-1971	-0-	15242	2	1821	9	Y	1655	1669	0	17	1	358	
08	19034 X	15649	-0-	-3385	-0-	13927	2	1722	9	Y	1565	1422	0	13	1	487	
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016					TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
03	35433 X	33064	-0-	-2369	-0-	28777	2	9	4	Y	3889	3802	0	79	1	83	
*04	34290 X	30962	-0-	-3328	-0-	4278	9	26918	2	4044	9	3676	3586	0	84	1	85
05	35433 X	31771	-0-	-3662	-0-	27553	2	26	4	Y	3811	3694	0	69	1	131	
06	33060 X	30019	-0-	-3041	-0-	4192	9	26165	2	3854	9	3504	3328	0	56	1	245
07	33108 X	27666	-0-	-5442	-0-	24016	2	3505	9	145	4	3186	3145	0	30	1	254
08	33077 X	32357	-0-	-720	-0-	28385	2	3972	9	Y	3611	3063	0	510	1	290	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 202H		RRCID -> 285121		COMPL. DATE 12/29/2014				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02	10498 X	3243	-0-	-7255	-0-	993	2	2250	9	Y	2045	2041	0	3 8	110
03	11222 X	10078	-0-	-1144	-0-	7731	2	2347	9	Y	2134	2090	0	25 1	129
*04	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	14661	2	1983	9	Y	1803	1789	0	39 1	102
05	2759 X	134	-0-	-2625	-0-	130	2	4	9	Y	4	106	0		-0-
06	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	15374	2	2278	9	Y	2071	1871	0	26 1	171
07	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	16731	2	2090	9	Y	1900	1927	0	20 1	123
*08	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	16768	2	1	4	Y	1620	1600	0	16 1	126
						1782	9					1	8		
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID -> 285134		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870					
03	13268 X	9832	-0-	-3436	-0-	8523	2	1309	9	Y	1190	1154	1		410
*04	11040 X	7065	-0-	-3975	-0-	5460	2	1605	9	Y	1459	1352	1	4 8	513
05	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	9815	2	1474	9	Y	1340	1519	1	2 8	332
06	9510 X	5156	-0-	-4354	-0-	4071	2	1085	9	Y	986	928	1	5 8	385
07	9827 X	7857	-0-	-1970	-0-	6628	2	1229	9	Y	1117	1090	1	2 8	410
08	11284 X	10371	-0-	-913	-0-	8862	2	2	4	Y	1370	1270	1	2 8	508
						1507	9								
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590					
03	10881 X	10713	-0-	-168	-0-	9692	2	1021	9	Y	928	913	0	23 1	34
*04	10200 X	7311	-0-	-2889	-0-	6384	2	927	9	Y	843	829	0	18 1	30
05	11811 X	5728	-0-	-6083	-0-	4965	2	763	9	Y	694	677	0	11 1	36
06	11430 X	10064	-0-	-1366	-0-	9041	2	1023	9	Y	930	881	0	21 1	63
07	11811 X	10718	-0-	-1093	-0-	9777	2	941	9	Y	855	848	0	13 1	56
08	10726 X	10358	-0-	-368	-0-	9508	2	850	9	Y	773	773	0	10 1	46
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650					
*03	13361 X	2889	-0-	-10472	-0-	2517	2	372	9	Y	338	9	1		564
*04	79648 X	79648	-0-	-0-	-0-	67282	2	12366	9	Y	11242	11532	1	3 8	271
05	71065 X	71065	-0-	-0-	-0-	59551	2	11514	9	Y	10467	10223	1	1 8	514
06	58778 X	58778	-0-	-0-	-0-	49595	2	9183	9	Y	8348	8348	1	3 8	511
07	67642 X	67642	-0-	-0-	-0-	56671	2	10971	9	Y	9974	9755	1	1 8	729
08	82305 X	38131	-0-	-44174	-0-	31796	2	34	4	Y	5728	5892	1	1 8	564
						6301	9								
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852					
03	22196 X	11703	-0-	-10493	-0-	9253	2	2450	9	Y	2227	2251	0	22 1	83
*04	22450 X	22450	-0-	-0-	-0-	17486	2	4964	9	Y	4513	4360	0	68 1	162
05	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	20643	2	5364	9	Y	4876	4713	0	64 1	257
06	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	19146	2	4404	9	Y	4004	3937	0	42 1	272
07	23188 X	19876	-0-	-3312	-0-	16005	2	3871	9	Y	3519	3535	0	20 1	234
08	26009 X	23079	-0-	-2930	-0-	18911	2	4168	9	Y	3789	3772	0	19 1	229
												3	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	TOTAL DEPTH	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285138	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	10772	-	17462
03	26908 X	25774	-0-	-1134	-0-	22674 3097	2 9	3 4	Y	2815	2830	1	60
*04	26040 X	24463	-0-	-1577	-0-	21556	2	2907 9	Y	2643	2665	1	36
05	26660 X	22104	-0-	-4556	-0-	19483 2620	2 9	1 4	Y	2382	2341	1	76
06	25800 X	24569	-0-	-1231	-0-	21719	2	2850 9	Y	2591	2475	1	188
07	26660 X	24664	-0-	-1996	-0-	21903 2757	2 9	4 4	Y	2506	2614	1	79
08	25761 X	24081	-0-	-1680	-0-	21332	2	2749 9	Y	2499	2461	1	116
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	285139	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	10684	-	20365
03	37386 X	33965	-0-	-3421	-0-	30309 3652	2 9	4 4	Y	3320	3341	1	70
*04	36180 X	32284	-0-	-3896	-0-	28897	2	3387 9	Y	3079	3104	1	41
05	37107 X	32529	-0-	-4578	-0-	29090 3438	2 9	1 4	Y	3125	3065	1	99
06	34530 X	29882	-0-	-4648	-0-	26796	2	3086 9	Y	2805	2697	1	201
07	34968 X	29226	-0-	-5742	-0-	26319 2903	2 9	4 4	Y	2639	2755	1	83
08	33976 X	29378	-0-	-4598	-0-	26384	2	2994 9	Y	2722	2678	1	125
EXCELSIOR 7		WELL #: 8H		RRCID ->	285140	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12496	-	17290
03	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	101 17	1 4	10909 2	Y	2657	2618	0	222
*04	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	120 2745	1 9	10871 2	Y	2495	2461	0	236
05	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	99 2752	1 9	11783 2	Y	2502	2462	0	267
06	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	84 2621	1 9	10600 2	Y	2383	2397	0	246
07	13175 X	12536	-0-	-639	-0-	81 2427	1 9	10028 2	Y	2206	2248	0	202
08	12679 X	12352	-0-	-327	-0-	86 2368	1 9	9898 2	Y	2153	2144	0	208
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 304H		RRCID ->	285143	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9770	-	14610
03	16988 X	16381	-0-	-607	-0-	14438	2	1943 9	Y	1766	1679	1	486
*04	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	11415	2	1364 9	Y	1240	1169	1	556
05	13392 X	5916	-0-	-7476	-0-	5146	2	770 9	Y	700	747	1	509
06	15840 X	15512	-0-	-328	-0-	13704	2	1808 9	Y	1644	1699	1	450
07	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	14699	2	2208 9	Y	2007	2218	1	238
08	16368 X	10957	-0-	-5411	-0-	9586 1306	2 9	65 4	Y	1187	1120	1	304
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID ->	285144	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9755	-	14595
03	19654 X	17752	-0-	-1902	-0-	16221	2	1531 9	Y	1392	1372	1	385
*04	19020 X	16081	-0-	-2939	-0-	14826	2	1255 9	Y	1141	1181	1	343
05	19406 X	12059	-0-	-7347	-0-	11424	2	635 9	Y	577	386	1	533
06	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	17639	2	1379 9	Y	1254	1501	1	282
07	17763 X	15803	-0-	-1960	-0-	14382	2	1421 9	Y	1292	1280	1	293
08	17763 X	17268	-0-	-495	-0-	16024 1165	2 9	79 4	Y	1059	932	1	419

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14539 X	12568	-0-	-1971	-0-	9839	2	2729	9	Y	2481	2537	0	93
												3	8	
*04	14070 X	9931	-0-	-4139	-0-	7638	2	1	4	Y	2084	2071	0	95
						2292	9					4	8	
05	14539 X	8370	-0-	-6169	-0-	6963	2	1407	9	Y	1279	1303	0	67
												2	8	
06	12210 X	1530	-0-	-10680	-0-	1075	2	455	9	Y	414	444	0	37
07	12555 X	277	-0-	-12278	-0-	18	2	259	9	Y	235	252	0	20
08	12555 X	559	-0-	-11996	-0-	164	2	395	9	Y	359	348	0	31

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566														
03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	6693	2	2000	9	Y	1818	1868	0	132
												11	8	
04	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	6096	2	2087	9	Y	1897	1809	0	192
												22	8	
05	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	6911	2	2487	9	Y	2261	2241	0	200
												10	8	
06	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	6396	2	2240	9	Y	2036	1949	0	281
												4	8	
07	6262 X	5460	-0-	-802	-0-	4112	2	1348	9	Y	1225	1304	0	201
08	9393 X	6064	-0-	-3329	-0-	4650	2	1414	9	Y	1285	1262	0	222
												1	8	

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647														
03	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	4863	2	1698	9	Y	1544	1573	0	113
												2	8	
04	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	5923	2	1697	9	Y	1543	1490	0	158
												3	8	
05	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	5936	2	1939	9	Y	1763	1763	0	156
												1	8	
06	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	4237	2	1634	9	Y	1485	1433	0	205
												1	8	
07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	4982	2	1532	9	Y	1393	1369	0	228
08	6293 X	5964	-0-	-329	-0-	4464	2	1500	9	Y	1364	1355	0	236

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298														
03	28241 X	24481	-0-	-3760	-0-	21256	2	7	4	Y	2925	2850	0	62
						3218	9							
*04	27330 X	24630	-0-	-2700	-0-	21449	2	3181	9	Y	2892	2817	0	67
												4	8	
05	28241 X	27763	-0-	-478	-0-	24260	2	23	4	Y	3164	3061	0	108
						3480	9					2	8	
06	25980 X	24923	-0-	-1057	-0-	21846	2	3077	9	Y	2797	2652	0	195
												7	8	
07	25761 X	23881	-0-	-1880	-0-	20869	2	126	4	Y	2624	2580	0	209
						2886	9					2	8	
08	27776 X	24059	-0-	-3717	-0-	21132	2	2927	9	Y	2661	2274	0	214
												2	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	- 17936								
03		35681 X	34502	-0-	-1179	-0-	42 1 4 4	31532 2924	2 9	Y	2658	2573	0	90	1	108
*04		34530 X	31250	-0-	-3280	-0-	37 1 9 4	28617 2587	2 9	Y	2352	2267	0	107	1	83
05		35681 X	10705	-0-	-24976	-0-	13 1 3 4	9828 861	2 9	Y	783	801	0	25	1	39
06		39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	30 1 9 4	34836 4836	2 9	Y	4396	4019	0	70	1	342
07		70176 X	70176	-0-	-0-	-0-	48 1 6 4	61038 9084	2 9	Y	8258	8054	0	77	1	467
*08		42645 X	42645	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4	36734 5875	2 9	Y	5341	5467	0	37	1	302
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769								
03		47740 X	43388	-0-	-4352	-0-	50 1 5 4	38920 4413	2 9	Y	4012	3881	0	146	1	163
*04		46200 X	40088	-0-	-6112	-0-	43 1 11 4	36107 3927	2 9	Y	3570	3471	0	131	1	127
05		71004 X	71004	-0-	-0-	-0-	67 1 16 4	65230 5691	2 9	Y	5174	4854	0	188	1	255
*06		119141 X	119141	-0-	-0-	-0-	86 1 27 4	109188 9840	2 9	Y	8945	8243	0	260	1	687
07		96826 X	96826	-0-	-0-	-0-	67 1 8 4	87675 9076	2 9	Y	8251	8353	0	119	1	464
*08		72378 X	72378	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	65364 6958	2 9	Y	6325	6360	0	70	1	357
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	- 17686								
03		94457 X	38830	-0-	-55627	-0-	39 1 4 4	35859 2928	2 9	Y	2662	2522	0	151	1	106
*04		91410 X	33806	-0-	-57604	-0-	34 1 9 4	31455 2308	2 9	Y	2098	1995	0	133	1	73
05		69781 X	31740	-0-	-38041	-0-	36 1 9 4	29565 2130	2 9	Y	1936	1813	0	100	1	94
06		46290 X	25079	-0-	-21211	-0-	26 1 8 4	23273 1772	2 9	Y	1611	1525	0	53	1	123
07		40548 X	18636	-0-	-21912	-0-	22 1 3 4	17119 1492	2 9	Y	1356	1380	0	22	1	76
08		38843 X	11585	-0-	-27258	-0-	18 1 1 4	10682 884	2 9	Y	804	823	0	11	1	45
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720								
03		65007 X	22335	-0-	-42672	-0-	39 1 4 4	19877 2415	2 9	Y	2195	2095	0	104	1	88
*04		62910 X	23889	-0-	-39021	-0-	35 1 9 4	21626 2219	2 9	Y	2017	1946	0	84	1	71
05		65007 X	41213	-0-	-23794	-0-	50 1 12 4	37019 4132	2 9	Y	3756	3523	0	115	1	186
06		36360 X	32811	-0-	-3549	-0-	38 1 11 4	29560 3202	2 9	Y	2911	2795	0	71	1	224
07		34003 X	34003	-0-	-0-	-0-	37 1 4 4	31363 2599	2 9	Y	2363	2410	0	43	1	132
08		41199 X	34119	-0-	-7080	-0-	37 1 2 4	31784 2296	2 9	Y	2087	2066	0	34	1	117

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	285545	COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 10312	PERF.10504 - 20426					
03	40176 X	23047	-0-	-17129	-0-	20048 2995	2 9	4	4	Y	2723	2747	1	58
*04	36690 X	27832	-0-	-8858	-0-	24569	2	3263	9	Y	2966	2979	1	40
05	34286 X	22451	-0-	-11835	-0-	19415 3035	2 9	1	4	Y	2759	2708	1	88
06	27720 X	26671	-0-	-1049	-0-	23610	2	3061	9	Y	2783	2661	1	201
07	34544 X	34544	-0-	-0-	-0-	30966 3572	2 9	6	4	Y	3247	3343	1	102
*08	39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	35453	2	3945	9	Y	3586	3518	1	166
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	285555	COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 10419	PERF.10648 - 20502					
03	48050 X	43114	-0-	-4936	-0-	38599 4510	2 9	5	4	Y	4100	4127	1	87
*04	51990 X	39814	-0-	-12176	-0-	35745	2	4069	9	Y	3699	3732	1	49
05	53723 X	42439	-0-	-11284	-0-	38393 4045	2 9	1	4	Y	3677	3607	1	116
06	51990 X	30997	-0-	-20993	-0-	27988	2	3009	9	Y	2735	2648	1	196
07	49693 X	38567	-0-	-11126	-0-	34907 3655	2 9	5	4	Y	3323	3412	1	104
08	43121 X	38415	-0-	-4706	-0-	34827	2	3588	9	Y	3262	3213	1	150
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	285571	COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 10410	PERF.10602 - 20542					
03	44051 X	38985	-0-	-5066	-0-	34797 4184	2 9	4	4	Y	3804	3827	1	81
*04	42630 X	39188	-0-	-3442	-0-	35019	2	4169	9	Y	3790	3816	1	51
05	44051 X	39948	-0-	-4103	-0-	35760 4187	2 9	1	4	Y	3806	3733	1	121
06	39795 X	39795	-0-	-0-	-0-	36036	2	3759	9	Y	3417	3286	1	245
07	45849 X	45849	-0-	-0-	-0-	41668 4175	2 9	6	4	Y	3795	3919	1	119
*08	45546 X	45546	-0-	-0-	-0-	41463	2	4083	9	Y	3712	3658	1	171
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286173	COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 10480	PERF.10730 - 18948					
03	56823 X	39740	-0-	-17083	-0-	33580 6153	2 9	7	4	Y	5594	5413	0	75
*04	58230 X	44123	-0-	-14107	-0-	38041	2	6082	9	Y	5529	5397	0	108
05	60171 X	48658	-0-	-11513	-0-	42465	2	6193	9	Y	5630	5546	0	106
06	58230 X	38381	-0-	-19849	-0-	33608	2	4773	9	Y	4339	4212	0	145
07	60171 X	45381	-0-	-14790	-0-	39766 5608	2 9	7	4	Y	5098	5058	0	128
08	42749 X	40603	-0-	-2146	-0-	35718	2	4885	9	Y	4441	4413	0	115

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 103H		RRCID -> 286194		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	24777	2	8	4	Y	4800	4723	0	64	1	103	
*04	29969 X	29969	-0-	-0-	-0-	5280 24940	2	5029	9	Y	4572	4494	0	71	1	106	
05	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	24848 5068	2	24	4	Y	4607	4494	0	57	1	159	
06	28680 X	25962	-0-	-2718	-0-	21556	2	4406	9	Y	4005	3836	0	39	1	282	
07	29636 X	25768	-0-	-3868	-0-	21505 4133	2	130	4	Y	3757	3715	0	22	1	300	
08	29884 X	25346	-0-	-4538	-0-	21173	2	4173	9	Y	3794	3256	0	530	1	306	
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 286199	COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073							
03	61101 X	50537	-0-	-10564	-0-	47817 2706	2	14	4	Y	2460	2534	1			201	
04	52950 X	42904	-0-	-10046	-0-	40402 2484	2	18	4	Y	2258	2083	1	149	8	227	
*05	53382 X	331	-0-	-53051	-0-	303	2	28	9	Y	25	252	1			-0-	
06	51090 X	-0-	-0-	-51090	-0-					Y	-0-					-0-	
07	52793 X	33455	-0-	-19338	-0-	29978 1648	2	1829	4	Y	1498	1195	1			303	
08	50530 X	9670	-0-	-40860	-0-	9182	2	488	9	Y	444	238	1			509	
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023							
03	59799 X	46155	-0-	-13644	-0-	42420 3727	2	8	4	Y	3388	3472	1			277	
04	50940 X	43131	-0-	-7809	-0-	39281 3841	2	9	4	Y	3492	3189	1	229	8	351	
*05	47275 X	2372	-0-	-44903	-0-	2106	2	266	9	Y	242	492	1	101	8	-0-	
06	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-	
07	46159 X	29006	-0-	-17153	-0-	25192 2255	2	1559	4	Y	2050	1636	1			414	
08	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-	326	1			88	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923							
03	45880 X	38343	-0-	-7537	-0-	32572 5765	2	6	4	Y	5241	4872	0	350	1	69	
*04	44400 X	35637	-0-	-8763	-0-	30646	2	4991	9	Y	4537	4401	0	113	1	88	
05	45725 X	35899	-0-	-9826	-0-	31019	2	4880	9	Y	4436	4346	0	92	1	83	
06	40290 X	33218	-0-	-7072	-0-	28686	2	4532	9	Y	4120	3993	0	65	1	138	
07	38595 X	36786	-0-	-1809	-0-	31747 5034	2	5	4	Y	4576	4556	0	41	1	115	
*08	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	33469	2	4847	9	Y	4406	4370	0	34	1	114	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10652	-	18455					
03		49011 X	44724	-0-	-4287	-0-	38884	2	9	4	Y	5301	4734	0	548	1	67	
*04		47430 X	39882	-0-	-7548	-0-	5831	9	34856	2	5026	9	Y	4569	4374	0	169	88
05		49011 X	42490	-0-	-6521	-0-	37155	2	5335	9	Y	4850	4701	0	144	1	90	
06		47430 X	37571	-0-	-9859	-0-	33010	2	4561	9	Y	4146	4032	0	56	1	140	
07		49011 X	37435	-0-	-11576	-0-	32936	2	7	4	Y	4084	4087	0	32	1	103	
*08		40638 X	40638	-0-	-0-	-0-	4492	9	35784	2	4854	9	Y	4413	4371	0	27	115
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10750	-	18221					
03		48565 X	48565	-0-	-0-	-0-	40477	2	8	4	Y	7345	6903	0	403	1	97	
*04		46680 X	46680	-0-	-0-	-0-	8080	9	39276	2	7404	9	Y	6731	6555	0	134	131
05		47926 X	47108	-0-	-818	-0-	39988	2	7120	9	Y	6473	6369	0	109	1	121	
06		47010 X	42122	-0-	-4888	-0-	35717	2	6405	9	Y	5823	5650	0	88	1	196	
07		48981 X	48981	-0-	-0-	-0-	41849	2	8	4	Y	6476	6447	0	58	1	163	
08		48577 X	43971	-0-	-4606	-0-	7124	9	37679	2	6292	9	Y	5720	5690	0	42	148
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	10677	-	18451					
03		43028 X	37117	-0-	-5911	-0-	31926	2	7	4	Y	4713	4593	0	102	1	65	
*04		41640 X	33936	-0-	-7704	-0-	5184	9	29265	2	4671	9	Y	4246	4096	0	130	82
05		43028 X	33878	-0-	-9150	-0-	29375	2	4503	9	Y	4094	3994	0	104	1	76	
06		41640 X	31382	-0-	-10258	-0-	27239	2	4143	9	Y	3766	3646	0	63	1	126	
07		40176 X	31593	-0-	-8583	-0-	27637	2	6	4	Y	3591	3588	0	37	1	90	
08		34596 X	28581	-0-	-6015	-0-	3950	9	24971	2	3610	9	Y	3282	3259	0	26	85
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10726	-	18520					
03		99758 X	47573	-0-	-52185	-0-	40847	2	9	4	Y	6106	5885	0	200	1	83	
*04		96540 X	46331	-0-	-50209	-0-	6717	9	39886	2	6445	9	Y	5859	5569	0	256	112
05		99107 X	43919	-0-	-55188	-0-	38102	2	5817	9	Y	5288	5104	0	196	1	97	
06		61530 X	43664	-0-	-17866	-0-	38305	2	5359	9	Y	4872	4713	0	85	1	163	
07		53692 X	45942	-0-	-7750	-0-	40398	2	7	4	Y	5034	5017	0	51	1	127	
08		47864 X	43036	-0-	-4828	-0-	5537	9	37907	2	5129	9	Y	4663	4629	0	38	121

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 3H		RRCID -> 286426	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 10462	PERF.10691	- 18900					
03	49786 X	44708	-0-	-5078	-0-	38193 2 6508 9	7 4	Y	5916	5481 0	419 1	77	
*04	48180 X	40412	-0-	-7768	-0-	34803 2	5609 9	Y	5099	4941 0 5 8	131 1	99	
05	49786 X	44311	-0-	-5475	-0-	38449 2	5862 9	Y	5329	5210 0 3 8	115 1	100	
06	48180 X	40205	-0-	-7975	-0-	34988 2	5217 9	Y	4743	4601 0 7 8	76 1	159	
07	49786 X	40298	-0-	-9488	-0-	35147 2 5145 9	6 4	Y	4677	4673 0 2 8	43 1	118	
08	44702 X	43393	-0-	-1309	-0-	37988 2	5405 9	Y	4914	4865 0 3 8	37 1	127	
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286455	COMPL. DATE 03/27/2019	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10551	- 17955					
03	42036 X	38558	-0-	-3478	-0-	129 1 36 4	33928 2 4465 9	Y	4059	3959 0	101 1	65	
*04	40680 X	38770	-0-	-1910	-0-	73 1 21 4	34411 2 4265 9	Y	3877	3742 0 4 8	134 1	62	
05	42178 X	42178	-0-	-0-	-0-	36 1 48 4	38343 2 3751 9	Y	3410	3283 0 3 8	120 1	66	
06	40680 X	40346	-0-	-334	-0-	22 1 152 4	36277 2 3895 9	Y	3541	3415 0 7 8	83 1	102	
07	40052 X	39809	-0-	-243	-0-	20 1 305 4	36018 2 3466 9	Y	3151	3130 0 2 8	47 1	74	
08	42191 X	35660	-0-	-6531	-0-	18 1 55 4	32168 2 3419 9	Y	3108	3124 0 2 8	33 1	23	
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286597	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10284	- 20459					
03	86738 X	77953	-0-	-8785	-0-	1200 1 1029 4	68264 2 7460 9	Y	6782	6757 1	151		
*04	83940 X	72995	-0-	-10945	-0-	1270 1 270 4	64308 2 7147 9	Y	6497	6357 1 1 8	146 8	145	
05	86738 X	62466	-0-	-24272	-0-	1517 1 1279 4	54192 2 5478 9	Y	4980	4967 1	31 8	127	
*06	83940 X	72042	-0-	-11898	-0-	2137 1 771 4	62734 2 6400 9	Y	5818	5757 1	188		
07	86738 X	71748	-0-	-14990	-0-	1825 1 1314 4	62038 2 6571 9	Y	5974	5855 1	146 8	161	
08	77965 X	66605	-0-	-11360	-0-	2296 1 1741 4	56640 2 5928 9	Y	5389	5282 1	72 8	196	
LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286609	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11441	- 21662					
03	51956 X	33549	-0-	-18407	-0-	26663 2	6886 9	Y	6260	6414 1	28 8	65	
*04	50280 X	31544	-0-	-18736	-0-	25573 2	5971 9	Y	5428	5387 1	5 8	101	
*05	46190 X	32910	-0-	-13280	-0-	26444 2	6466 9	Y	5878	5864 1	115		
06	34680 X	33069	-0-	-1611	-0-	27307 2	5762 9	Y	5238	5199 1	154		
07	33542 X	27467	-0-	-6075	-0-	22719 2	4748 9	Y	4316	4323 1	147		
*08	36804 X	36804	-0-	-0-	-0-	30544 2	6260 9	Y	5691	5528 1	310		
LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 286610	COMPL. DATE 09/02/2018	TOTAL DEPTH 11226	PERF.11392	- 21604					
03	44733 X	44181	-0-	-552	-0-	34569 2	9612 9	Y	8738	9081 1	34 8	90	
*04	43290 X	41867	-0-	-1423	-0-	33457 2	8410 9	Y	7645	7588 1	7 8	140	
*05	44733 X	35410	-0-	-9323	-0-	27653 2	7757 9	Y	7052	7056 1	136		
06	43020 X	39978	-0-	-3042	-0-	32298 2	7680 9	Y	6982	6913 1	205		
07	44454 X	36140	-0-	-8314	-0-	29108 2	7032 9	Y	6393	6381 1	217		
*08	39585 X	39585	-0-	-0-	-0-	32174 2	7411 9	Y	6737	6587 1	367		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 286611		COMPL. DATE 09/04/2018				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027						
03	31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	23323 7365	2 9	441	4	Y	6695	7150	1	31	8	123
04	26610 X	23929	-0-	-2681	-0-	18058 5861	2 9	10	4	Y	5328	5297	1	4	8	150
*05	27497 X	25790	-0-	-1707	-0-	19849 5917	2 9	24	4	Y	5379	5395	1			134
06	26610 X	23976	-0-	-2634	-0-	18602 5308	2 9	66	4	Y	4825	4795	1			164
07	27497 X	23377	-0-	-4120	-0-	18167 5012	2 9	198	4	Y	4556	4556	1			164
08	26846 X	23290	-0-	-3556	-0-	18287	2	5003	9	Y	4548	4488	1			224
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286612		COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882						
03	52235 X	46111	-0-	-6124	-0-	174 48	1 4	40673 5216	2 9	Y	4742	4637	0	101	1	76
*04	51870 X	45213	-0-	-6657	-0-	97 29	1 4	40177 4910	2 9	Y	4464	4333	0	131	1	72
05	53599 X	46986	-0-	-6613	-0-	48 63	1 4	42181 4694	2 9	Y	4267	4143	0	110	1	83
06	51870 X	43153	-0-	-8717	-0-	29 200	1 4	38773 4151	2 9	Y	3774	3658	0	83	1	109
07	51677 X	40378	-0-	-11299	-0-	24 356	1 4	36321 3677	2 9	Y	3343	3327	0	44	1	79
08	46996 X	36566	-0-	-10430	-0-	21 66	1 4	32757 3722	2 9	Y	3384	3404	0	32	1	25
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 286639		COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153						
03	39122 X	17966	-0-	-21156	-0-	12889 4593	2 9	484	4	Y	4175	4346	1	37	8	81
*04	37860 X	24880	-0-	-12980	-0-	19057 5808	2 9	15	4	Y	5280	5196	1	6	8	159
*05	33728 X	30516	-0-	-3212	-0-	24100 6377	2 9	39	4	Y	5797	5802	1			154
06	26924 X	26924	-0-	-0-	-0-	21476 5343	2 9	105	4	Y	4857	4840	1			171
*07	26860 X	26860	-0-	-0-	-0-	20853 5686	2 9	321	4	Y	5169	5154	1			186
*08	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	21731	2	5776	9	Y	5251	5180	1			257
LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 286640		COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191						
03	44516 X	7807	-0-	-36709	-0-	5327 2241	2 9	239	4	Y	2037	1993	1	38	8	39
*04	40950 X	20574	-0-	-20376	-0-	15811 4748	2 9	15	4	Y	4316	4215	1	11	8	129
*05	38254 X	21383	-0-	-16871	-0-	15888 5460	2 9	35	4	Y	4964	4961	1			132
06	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	20021 6623	2 9	107	4	Y	6021	5940	1			213
07	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-	20959 6652	2 9	341	4	Y	6047	6042	1			218
*08	28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	21059	2	6985	9	Y	6350	6257	1			311

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286653	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10557	-		17892		
03		53816 X	52743	-0-	-1073	-0-	181 1	43493 2	Y	8199	8067 0	129 1			132	
*04		52080 X	48717	-0-	-3363	-0-	50 4	9019 9	Y	7048	6902 0	159 1			115	
05		51646 X	48822	-0-	-2824	-0-	97 1	40838 2	Y	7293	7135 0	127 1			144	
06		51030 X	43342	-0-	-7688	-0-	29 4	7753 9	Y	6374	6252 0	74 1			186	
07		52731 X	43318	-0-	-9413	-0-	45 1	40695 2	Y	5620	5628 0	43 1			133	
08		51243 X	37452	-0-	-13791	-0-	60 4	8022 9	Y	2918	2987 0	40 1			22	
							27 1	36115 2	Y							
							189 4	7011 9	Y							
							24 1	36755 2	Y							
							357 4	6182 9	Y							
							24 1	34145 2	Y							
							73 4	3210 9	Y							

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 28H		RRCID ->	286667	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12255	-		16886		
03		25513 X	20399	-0-	-5114	-0-	17516 2	2883 9	Y	2621	2695 0	24 1			98	
*04		24690 X	14759	-0-	-9931	-0-	12404 2	1 4	Y	2140	2116 0	12 1			97	
05		25513 X	15134	-0-	-10379	-0-	2354 9	2444 9	Y	2222	2193 0	4 1			116	
06		24690 X	17902	-0-	-6788	-0-	12690 2	2862 9	Y	2602	2476 0	6 1			232	
07		25513 X	17153	-0-	-8360	-0-	15040 2	2548 9	Y	2316	2352 0	2 1			194	
08		20398 X	15235	-0-	-5163	-0-	14605 2	2264 9	Y	2058	2072 0	3 1			176	
							12971 2		Y		1 8					

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 38H		RRCID ->	286668	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	12190	-		16730		
03		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	6909 2	1987 9	Y	1806	1847 0	10 1			67	
*04		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	6481 2	1 4	Y	1704	1664 0	7 1			77	
05		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	1874 9	1970 9	Y	1791	1762 0	2 1			93	
06		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7039 2	1762 9	Y	1602	1544 0	3 1			143	
07		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	6350 2	1716 9	Y	1560	1571 0	1 1			131	
*08		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	6972 2	1592 9	Y	1447	1450 0	2 1			124	
							7466 2		Y		2 8					

STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286677	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10600	-		17969		
03		56761 X	51106	-0-	-5655	-0-	170 1	45031 2	Y	5325	5203 0	134 1			85	
*04		53910 X	49686	-0-	-4224	-0-	47 4	5858 9	Y	4883	4713 0	173 1			78	
05		55707 X	49210	-0-	-6497	-0-	94 1	44193 2	Y	4746	4592 0	137 1			92	
06		53220 X	45402	-0-	-7818	-0-	28 4	5371 9	Y	4217	4089 0	91 1			122	
07		54188 X	48265	-0-	-5923	-0-	44 1	43887 2	Y	4566	4524 0	54 1			108	
08		47399 X	42543	-0-	-4856	-0-	58 4	5221 9	Y	4146	4185 0	36 1			31	
							27 1	40551 2	Y							
							185 4	4639 9	Y							
							24 1	42861 2	Y							
							357 4	5023 9	Y							
							21 1	37897 2	Y							
							64 4	4561 9	Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	287245	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10750	-		20781		
03		70308 X	55525	-0-	-14783	-0-	43423 2 12038 9	64	4	Y	10944	10782	0	165	1	80
*04		68040 X	50472	-0-	-17568	-0-	39451 2	11021	9	Y	10019	9817	0	166	1	107
05		63674 X	50295	-0-	-13379	-0-	39651 2	10644	9	Y	9676	9538	0	167	1	72
06		57810 X	22997	-0-	-34813	-0-	17926 2	5071	9	Y	4610	4555	0	48	1	70
07		57102 X	56357	-0-	-745	-0-	44960 2	11397	9	Y	10361	10225	0	60	1	141
08		55521 X	50628	-0-	-4893	-0-	40501 2	10127	9	Y	9206	9160	0	43	1	139
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287246	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10818	-		20775		
03		99200 X	65491	-0-	-33709	-0-	51109 2 14307 9	75	4	Y	13006	12797	0	211	1	96
*04		74820 X	61270	-0-	-13550	-0-	48058 2	13212	9	Y	12011	11786	0	182	1	129
05		77314 X	65288	-0-	-12026	-0-	51783 2	13505	9	Y	12277	12150	0	158	1	91
06		69330 X	55749	-0-	-13581	-0-	44063 2	11686	9	Y	10624	10442	0	98	1	161
07		67084 X	60710	-0-	-6374	-0-	47998 2	12712	9	Y	11556	11490	0	65	1	157
08		65503 X	54488	-0-	-11015	-0-	43152 2	11336	9	Y	10305	10255	0	46	1	156
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287248	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	11212	-		20927		
03		139655 X	102133	-0-	-37522	-0-	84564 2 17483 9	86	4	Y	15894	15565	0	338	1	116
*04		128760 X	76769	-0-	-51991	-0-	63181 2	13588	9	Y	12353	12044	0	287	1	131
05		125023 X	76611	-0-	-48412	-0-	63634 2	12977	9	Y	11797	11607	0	231	1	87
06		114030 X	74857	-0-	-39173	-0-	62090 2	12767	9	Y	11606	11353	0	158	1	176
07		110856 X	75055	-0-	-35801	-0-	62063 2	12992	9	Y	11811	11729	0	96	1	160
08		100254 X	71206	-0-	-29048	-0-	58894 2	12312	9	Y	11193	11110	0	72	1	169
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:	1H	RRCID ->	287261	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	11367	-		18550		
03		68758 X	48161	-0-	-20597	-0-	35075 2 10582 9	2504	4	Y	9620	9787	1	42	8	134
04		59910 X	46042	-0-	-13868	-0-	36243 2 9763 9	36	4	Y	8875	8804	1	7	8	198
*05		61907 X	44786	-0-	-17121	-0-	34761 2 9803 9	222	4	Y	8912	8759	1			351
06		54300 X	43113	-0-	-11187	-0-	33448 2 8997 9	668	4	Y	8179	8409	1			121
07		48174 X	36961	-0-	-11213	-0-	27465 2 8036 9	1460	4	Y	7305	7234	1			192
08		43927 X	162	-0-	-43765	-0-	13 2	149	9	Y	135	320	1			7

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:	4H	RRCID ->	287262	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11428	-	18684				
03		68045 X	44230	-0-	-23815	-0-	33068 8798	2 9	2364	4	Y	7998	8198	1	39	8	112
04		65850 X	34115	-0-	-31735	-0-	25161 8929	2 9	25	4	Y	8117	8039	1	6	8	184
*05		58621 X	43710	-0-	-14911	-0-	34717 8771	2 9	222	4	Y	7974	7844	1			314
06		51300 X	42152	-0-	-9148	-0-	33767 7709	2 9	676	4	Y	7008	7219	1			103
07		48174 X	42149	-0-	-6025	-0-	32497 7919	2 9	1733	4	Y	7199	7113	1			189
08		44237 X	39391	-0-	-4846	-0-	31876 7502	2 9	13	4	Y	6820	6681	1			328
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #:	5H	RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11391	-	18631				
03		55180 X	42028	-0-	-13152	-0-	30794 9035	2 9	2199	4	Y	8214	8414	1	32	8	115
04		51960 X	40472	-0-	-11488	-0-	32337 8103	2 9	32	4	Y	7366	7310	1	5	8	166
*05		48143 X	40674	-0-	-7469	-0-	32352 8115	2 9	207	4	Y	7377	7249	1			294
06		44340 X	36032	-0-	-8308	-0-	28336 7129	2 9	567	4	Y	6481	6679	1			96
07		42563 X	36713	-0-	-5850	-0-	27870 7359	2 9	1484	4	Y	6690	6610	1			176
08		34844 X	33248	-0-	-1596	-0-	26438 6799	2 9	11	4	Y	6181	6059	1			298
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:	6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	-	18688				
03		55242 X	42629	-0-	-12613	-0-	30371 10093	2 9	2165	4	Y	9175	9341	1	38	8	129
04		53460 X	44036	-0-	-9424	-0-	34287 9715	2 9	34	4	Y	8832	8756	1	6	8	199
*05		53258 X	44596	-0-	-8662	-0-	34633 9742	2 9	221	4	Y	8856	8701	1			354
06		41250 X	40350	-0-	-900	-0-	30987 8745	2 9	618	4	Y	7950	8186	1			118
07		45508 X	39143	-0-	-6365	-0-	29130 8465	2 9	1548	4	Y	7695	7611	1			202
08		40424 X	39706	-0-	-718	-0-	30710 8983	2 9	13	4	Y	8166	7974	1			394
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #:	7H	RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	-	18598				
03		47492 X	4915	-0-	-42577	-0-	3664 989	2 9	262	4	Y	899	881	1	11	8	12
04		28740 X	1099	-0-	-27641	-0-	935 163	2 9	1	4	Y	148	155	1	2	8	3
*05		29698 X	346	-0-	-29352	-0-	214 131	2 9	1	4	Y	119	117	1			5
06		10350 X	7628	-0-	-2722	-0-	5502 1869	2 9	257	4	Y	1699	1680	1			24
07		10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	8156 1621	2 9	436	4	Y	1474	1459	1			39
08		4929 X	107	-0-	-4822	-0-	61 39	2 9	7	4	Y	35	72	1			2

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 287287	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10774	- 20877								
03	74121 X	61019	-0-	-13102	-0-	48253 12684	2 9	82	4	Y	11531	11317	0	218	1	84
*04	69960 X	56637	-0-	-13323	-0-	44965	2	11672	9	Y	10611	10399	0	172	1	114
05	72292 X	59991	-0-	-12301	-0-	48174	2	11817	9	Y	10743	10623	0	147	1	80
06	65910 X	59496	-0-	-6414	-0-	47861	2	11635	9	Y	10577	10352	0	130	1	160
07	63488 X	55342	-0-	-8146	-0-	44507	2	10835	9	Y	9850	9815	0	56	1	134
08	54870 X	50056	-0-	-4814	-0-	40326	2	9730	9	Y	8845	8800	0	40	1	134
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #: 2H		RRCID -> 287297	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11420	- 18603								
03	41540 X	3646	-0-	-37894	-0-	146	2	3500	9	Y	3182	3385	1	22	8	46
04	38040 X	12538	-0-	-25502	-0-	6123 6409	2 9	6	4	Y	5826	5734	1	4	8	134
*05	39308 X	28465	-0-	-10843	-0-	22357 5965	2 9	143	4	Y	5423	5341	1			216
06	35460 X	18110	-0-	-17350	-0-	13874 3959	2 9	277	4	Y	3599	3762	1			53
07	35154 X	10436	-0-	-24718	-0-	6636 3453	2 9	347	4	Y	3139	3109	1			83
08	28489 X	17639	-0-	-10850	-0-	12660 4974	2 9	5	4	Y	4522	4386	1			219
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10212	- 20393								
03	122760 X	95411	-0-	-27349	-0-	2209 16	1 4	84697 8489	2 9	Y	7717	7673	1			171
*04	115320 X	76643	-0-	-38677	-0-	2369 283	1 4	67425 6566	2 9	Y	5969	5813	1	196	8	131
05	117087 X	66673	-0-	-50414	-0-	2353 464	1 4	58619 5237	2 9	Y	4761	4726	1	45	8	121
06	93210 X	43956	-0-	-49254	-0-	2368 320	1 4	37918 3350	2 9	Y	3045	3068	1			98
07	96317 X	81085	-0-	-15232	-0-	1729 707	1 4	71755 6894	2 9	Y	6267	5966	1	233	8	166
08	95418 X	93346	-0-	-2072	-0-	2315 331	1 4	83343 7357	2 9	Y	6688	6493	1	119	8	242
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10302	- 20387								
03	72664 X	46245	-0-	-26419	-0-	1696 7	1 4	39745 4797	2 9	Y	4361	4379	1			97
*04	70320 X	53550	-0-	-16770	-0-	2463 189	1 4	45075 5823	2 9	Y	5294	5057	1	218	8	116
05	69161 X	44584	-0-	-24577	-0-	2508 293	1 4	37152 4631	2 9	Y	4210	4173	1	46	8	107
06	66930 X	58591	-0-	-8339	-0-	3068 415	1 4	49112 5996	2 9	Y	5451	5382	1			176
07	69161 X	55057	-0-	-14104	-0-	2922 454	1 4	46060 5621	2 9	Y	5110	4933	1	218	8	135
*08	60394 X	60394	-0-	-0-	-0-	3960 199	1 4	50343 5892	2 9	Y	5356	5188	1	110	8	193

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		275962 X	183676	-0-	-92286	-0-	161424	2	70	4	Y	20165	20190	1		173	
*04		267060 X	151709	-0-	-115351	-0-	22182	9	133813	2	Y	16098	16016	1	26 8	229	
05		262167 X	135921	-0-	-126246	-0-	17708	9	121468	2	Y	14453	9	13139	13197	1	15 8
06		214740 X	130766	-0-	-83974	-0-	116917	2	13807	9	Y	12552	12534	1	37 8	156	
07		198245 X	126383	-0-	-71862	-0-	113695	2	12665	9	Y	11514	11421	1	11 8	219	
08		183675 X	127588	-0-	-56087	-0-	115178	2	12410	9	Y	11282	11388	1	10 8	103	
STATE ASPEN C UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288221	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	10562	-	18033			
03		202399 X	56472	-0-	-145927	-0-	49474	2	138	4	Y	6236	6070	0	203 1	376	
*04		55262 X	55262	-0-	-0-	-0-	6860	9	49001	2	Y	5692	5486	0	196 1	381	
05		73501 X	53521	-0-	-19980	-0-	47438	2	56	4	Y	5479	5191	0	202 1	464	
06		58770 X	53274	-0-	-5496	-0-	6027	9	47661	2	Y	5103	4965	0	127 1	465	
07		59551 X	56727	-0-	-2824	-0-	50714	2	5778	9	Y	5253	4754	0	73 1	888	
08		57102 X	54841	-0-	-2261	-0-	5778	9	49249	2	Y	5084	5418	0	56 1	495	
STATE ASPEN C UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	288222	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10620	-	17921			
03		149172 X	39096	-0-	-110076	-0-	34103	2	110	4	Y	4439	4171	0	286 1	259	
*04		40418 X	40418	-0-	-0-	-0-	4883	9	36023	2	Y	3995	3809	0	171 1	265	
05		54994 X	40516	-0-	-14478	-0-	36227	2	46	4	Y	3857	3632	0	159 1	325	
06		39000 X	29226	-0-	-9774	-0-	4243	9	26378	2	Y	2589	2590	0	78 1	234	
07		41757 X	13480	-0-	-28277	-0-	11997	2	142	4	Y	1219	1227	0	18 1	205	
08		41757 X	19598	-0-	-22159	-0-	1341	9	17440	2	Y	1962	1951	0	21 1	191	
STATE APACHE 57			WELL #:	1602H	RRCID ->	288243	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10700	-	18076			
03		SHUT IN	111523	-0-	111523	176343	86906	2	24617	9	Y	22379	20911	0	1470 1	153	
*04		248831 X	72488	-0-	-176343	-0-	55138	2	17350	9	Y	15773	15380	0	335 1	199	
05		119939 X	90708	-0-	-29231	-0-	71545	2	19163	9	Y	17421	17144	0	199 1	267	
06		116070 X	82424	-0-	-33646	-0-	65966	2	16458	9	Y	14962	14782	0	145 1	282	
07		111538 X	69074	-0-	-42464	-0-	55972	2	13102	9	Y	11911	11859	0	60 1	270	
08		111538 X	68455	-0-	-43083	-0-	56059	2	12396	9	Y	11269	11246	0	48 1	240	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	211170	-0-	211170	301914	163439	2	47731	9	Y	43392	41446	0	1857	1	304
*04	430903 X	128989	-0-	-301914	-0-	101347	2	27642	9	Y	25129	24690	0	406	1	319
05	190495 X	88941	-0-	-101554	-0-	70671	2	18270	9	Y	16609	16483	0	183	1	255
06	184350 X	74742	-0-	-109608	-0-	59554	2	15188	9	Y	13807	13668	0	115	1	261
07	190495 X	81219	-0-	-109276	-0-	65892	2	15327	9	Y	13934	13793	0	80	1	316
08	190495 X	79843	-0-	-110652	-0-	65364	2	14479	9	Y	13163	13129	0	63	1	280

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

03	SHUT IN	226545	-0-	226545	362983	180680	2	45865	9	Y	41695	39792	0	1932	1	291
*04	490226 X	127243	-0-	-362983	-0-	102870	2	24373	9	Y	22157	21761	0	390	1	281
05	275032 X	92450	-0-	-182582	-0-	72386	2	20064	9	Y	18240	18037	0	197	1	280
06	266160 X	78768	-0-	-187392	-0-	62035	2	16733	9	Y	15212	15059	0	128	1	287
07	226548 X	73277	-0-	-153271	-0-	58442	2	14835	9	Y	13486	13389	0	73	1	306
08	226548 X	70374	-0-	-156174	-0-	56677	2	13697	9	Y	12452	12432	0	56	1	265

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

03	SHUT IN	319942	-0-	319942	319942	259149	2	60793	9	Y	55266	54143	0	784	1	339
*04	471879 X	151937	-0-	-319942	-0-	117049	2	34888	9	Y	31716	31183	0	601	1	247
05	275807 X	114562	-0-	-161245	-0-	87971	2	26591	9	Y	24174	23751	0	415	1	243
06	266910 X	116253	-0-	-150657	-0-	92181	2	24072	9	Y	21884	21441	0	341	1	311
*07	275807 X	111505	-0-	-164302	-0-	89483	2	22022	9	Y	20020	19767	0	131	1	423
08	297259 X	84982	-0-	-212277	-0-	66315	2	18667	9	Y	16970	17028	0	77	1	281

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

03	SHUT IN	192463	-0-	192463	192519	159146	2	33317	9	Y	30288	29621	0	482	1	185
*04	371484 X	178965	-0-	-192519	-0-	139504	2	39461	9	Y	35874	34979	0	772	1	279
05	261950 X	157690	-0-	-104260	-0-	123595	2	34095	9	Y	30995	30453	0	493	1	312
06	253500 X	129397	-0-	-124103	-0-	102219	2	27178	9	Y	24707	24306	0	323	1	352
*07	192448 X	117130	-0-	-75318	-0-	93533	2	23597	9	Y	21452	21202	0	139	1	453
08	192448 X	96183	-0-	-96265	-0-	77022	2	19161	9	Y	17419	17484	0	90	1	289

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SCRAPFILE SOUTH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405			- 19465					
03		81809 X	60922	-0-	-20887	-0-	41511 2	19411 9	Y	17646	17238 0	265 1	1			277
*04		52342 X	52342	-0-	-0-	-0-	35113 2	17229 9	Y	15663	15221 0	343 1	1			327
05		63674 X	48399	-0-	-15275	-0-	32463 2	15936 9	Y	14487	14467 0	193 1	1			154
06		58950 X	43201	-0-	-15749	-0-	29552 2	13649 9	Y	12408	12285 0	76 1	1			201
07		60915 X	41084	-0-	-19831	-0-	27897 2	36 4	Y	11955	11857 0	66 1	1			233
08		60915 X	38227	-0-	-22688	-0-	13151 9 25639 2	12588 9	Y	11444	11408 0	55 1	1			214
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:		1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 10581	PERF. N/A								
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940			- 16757					
03		190650 X	31063	-0-	-159587	-0-	24436 2 6533 9	94 4	Y	5939	3174 0 20 8	2822 1	1			27
*04		40947 X	40947	-0-	-0-	-0-	32433 2 8210 9	304 4	Y	7464	6787 0 37 8	619 1	1			48
05		41633 X	39984	-0-	-1649	-0-	31908 2 7989 9	87 4	Y	7263	7201 0 5 8	54 1	1			51
06		40290 X	32788	-0-	-7502	-0-	26125 2	6663 9	Y	6057	5712 0	343 1	1			53
07		42284 X	29716	-0-	-12568	-0-	23490 2	6226 9	Y	5660	5423 0	220 1	1			70
08		42284 X	27058	-0-	-15226	-0-	21469 2 5567 9	22 4	Y	5061	5092 0 1 8	4 1	1			34
STATE CORREA UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710			- 20788					
03		232500 X	112832	-0-	-119668	-0-	90958 2 21835 9	39 4	Y	19850	19870 1					183
*04		225000 X	84828	-0-	-140172	-0-	68179 2 16607 9	42 4	Y	15097	15022 1	11 8	8			247
05		232500 X	81328	-0-	-151172	-0-	65510 2	15818 9	Y	14380	14447 1	6 8	8			174
06		129180 X	76088	-0-	-53092	-0-	61792 2 14267 9	29 4	Y	12970	12985 1	15 8	8			144
07		116405 X	73336	-0-	-43069	-0-	59913 2 13407 9	16 4	Y	12188	12095 1	4 8	8			233
08		112840 X	75098	-0-	-37742	-0-	61939 2	13159 9	Y	11963	12082 1	4 8	8			110
STATE CORREA UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 10/01/2019	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943			- 21024					
03		205313 X	130059	-0-	-75254	-0-	109194 2 20818 9	47 4	Y	18925	18972 1					173
*04		198690 X	86568	-0-	-112122	-0-	73081 2 13367 9	120 4	Y	12152	12118 1	9 8	8			198
05		205313 X	85283	-0-	-120030	-0-	72332 2	12951 9	Y	11774	11825 1	5 8	8			142
06		171060 X	80997	-0-	-90063	-0-	68977 2 11989 9	31 4	Y	10899	10909 1	12 8	8			120
07		156178 X	81862	-0-	-74316	-0-	70262 2 11582 9	18 4	Y	10529	10445 1	3 8	8			201
08		130045 X	76334	-0-	-53711	-0-	65707 2	10627 9	Y	9661	9770 1	3 8	8			89

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	- 20590						
03	227695 X	113840	-0-	-113855	-0-	89107 24695	2 9	38	4	Y	22450	22479	1		207
*04	220350 X	84724	-0-	-135626	-0-	66362 18322	2 9	40	4	Y	16656	16576	1	14 8	273
05	227695 X	80841	-0-	-146854	-0-	63121	2	17720	9	Y	16109	16178	1	8 8	196
06	138660 X	83282	-0-	-55378	-0-	65816 17435	2 9	31	4	Y	15850	15847	1	23 8	176
07	123473 X	80083	-0-	-43390	-0-	63996	2	17	4	Y	14609	14498	1	7 8	280
08	113832 X	75382	-0-	-38450	-0-	16070 60444	9 2	14938	9	Y	13580	13729	1	6 8	125
STATE CORREA UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11040	- 20986						
03	264988 X	155585	-0-	-109403	-0-	129205 26324	2 9	56	4	Y	23931	23961	1		220
*04	256440 X	114774	-0-	-141666	-0-	95442 19273	2 9	59	4	Y	17521	17443	1	12 8	286
05	264988 X	108576	-0-	-156412	-0-	90108	2	18468	9	Y	16789	16865	1	8 8	202
06	187860 X	105261	-0-	-82599	-0-	88082 17140	2 9	39	4	Y	15582	15593	1	18 8	173
07	167896 X	104067	-0-	-63829	-0-	87536	2	21	4	Y	15009	14890	1	5 8	287
08	155589 X	100010	-0-	-55579	-0-	16510 84206	9 2	15804	9	Y	14367	14517	1	5 8	132
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 11/24/2018	TOTAL DEPTH 10548	PERF. N/A							
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 289005	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12051	- 16786						
03	0	68290	-0-	68290	318912	50222	2	18068	9	Y	16425	16301	0	84 1	326
04	375953 X	57041	-0-	-318912	-0-	43028	2	14013	9	Y	12739	12717	0	158 1	146
05	51473 X	51473	-0-	-0-	-0-	39354 12080	2 9	39	4	Y	10982	10925	0	11 1	175
06	50070 X	50070	-0-	-0-	-0-	39042	2	11028	9	Y	10025	9887	0	16 1	288
07	47802 X	47478	-0-	-324	-0-	36775	2	10703	9	Y	9730	9643	0	6 1	369
08	47802 X	39283	-0-	-8519	-0-	29586	2	9697	9	Y	8815	8904	0	7 1	270
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 289008	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11889	PERF.12135	- 16683						
03	0	57124	-0-	57124	283703	40933	2	16191	9	Y	14719	14439	0	232 1	289
04	323237 X	39534	-0-	-283703	-0-	27585	2	11949	9	Y	10863	10870	0	109 1	124
05	53258 X	41801	-0-	-11457	-0-	30942 10827	2 9	32	4	Y	9843	9783	0	9 1	157
06	51540 X	43623	-0-	-7917	-0-	33486	2	10137	9	Y	9215	9081	0	16 1	265
07	53258 X	37588	-0-	-15670	-0-	29303	2	8285	9	Y	7532	7506	0	5 1	286
08	53258 X	33760	-0-	-19498	-0-	26325	2	7435	9	Y	6759	6829	0	6 1	207

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	50373	-0-	50373	231969	37308	2	13065	9	Y	11877	11626	0	200	1	233
04	273960 X	41991	-0-	-231969	-0-	32106	2	9885	9	Y	8986	8962	0	114	1	103
05	47523 X	34361	-0-	-13162	-0-	26871	2	35	4	Y	6777	6750	0	7	1	108
06	45990 X	31556	-0-	-14434	-0-	25444	2	6112	9	Y	5556	5485	0	11	1	160
07	47523 X	29595	-0-	-17928	-0-	24149	2	5446	9	Y	4951	4919	0	4	1	188
08	47523 X	28316	-0-	-19207	-0-	23191	2	5125	9	Y	4659	4697	0	5	1	143

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

03	0	52132	-0-	52132	252858	37605	2	14527	9	Y	13206	13116	0	69	1	262
04	302498 X	49640	-0-	-252858	-0-	37221	2	12419	9	Y	11290	11310	0	43	1	130
05	62837 X	36770	-0-	-26067	-0-	26188	2	51	4	Y	9574	9516	0	9	1	153
06	60810 X	44121	-0-	-16689	-0-	35225	2	8896	9	Y	8087	7979	0	16	1	232
07	62837 X	42477	-0-	-20360	-0-	34202	2	8275	9	Y	7523	7463	0	6	1	286
08	62837 X	33650	-0-	-29187	-0-	26827	2	6823	9	Y	6203	6288	0	7	1	190

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

03	0	233574	-0-	233574	417679	176348 2 116 4 Y 51918 51933 1 201 8 91
04	0	150656	-0-	150656	568335	116495 2 34161 9 Y 31055 31043 1 20 8 83
05	680670 X	112335	-0-	-568335	-0-	84530 2 71 4 Y 25213 25078 1 218
06	188280 X	121899	-0-	-66381	-0-	27734 9 91818 2 245 4 Y 27124 27203 1 139
07	194556 X	102785	-0-	-91771	-0-	29836 9 76917 2 339 4 Y 23208 23183 1 164
08	194556 X	92063	-0-	-102493	-0-	25529 9 69251 2 22812 9 Y 20738 20624 1 278

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

*03	30597 X	19462	-0-	-11135	-0-	14840 2 4622 9 Y 4202 4169 0 24 1 134
*04	29610 X	19676	-0-	-9934	-0-	15567 2 4109 9 Y 3735 3726 0 14 1 102
*05	30597 X	16784	-0-	-13813	-0-	13134 2 3650 9 Y 3318 3233 0 3 1 174
*06	29610 X	14622	-0-	-14988	-0-	11406 2 3216 9 Y 2924 2902 0 4 1 188
*07	30597 X	15642	-0-	-14955	-0-	12356 2 3286 9 Y 2987 2981 0 2 1 192
*08	20336 X	14753	-0-	-5583	-0-	11638 2 3115 9 Y 2832 2813 0 2 1 207

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

*03	37882 X	19899	-0-	-17983	-0-	14334 2 5565 9 Y 5059 4870 0 24 1 161
*04	36660 X	19868	-0-	-16792	-0-	14567 2 5301 9 Y 4819 4819 0 11 1 133
*05	37882 X	17411	-0-	-20471	-0-	12843 2 4568 9 Y 4153 4058 0 3 1 218
*06	36660 X	16273	-0-	-20387	-0-	11594 2 4679 9 Y 4254 4190 0 4 1 274
*07	37882 X	17030	-0-	-20852	-0-	12121 2 4909 9 Y 4463 4449 0 1 1 287
*08	20522 X	17307	-0-	-3215	-0-	12436 2 4871 9 Y 4428 4387 0 2 1 324

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 4H		RRCID -> 289260		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	1789	2	1112	9	Y	1011	970	0	4 1	32
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	687	2	592	9	Y	538	548	0	1 1	15
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	17	2	163	9	Y	148	154	0	1 8	8
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	5	2	41	9	Y	37	43	0		2
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	18	2	168	9	Y	153	145	0		10
*08	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	884	2	299	9	Y	272	262	0		20

APOLLO 7		WELL #: 9H		RRCID -> 289263		COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889					
03	30039 X	20862	-0-	-9177	-0-	15575	2	5287	9	Y	4806	4775	0	32 1	153
04	29070 X	19097	-0-	-9973	-0-	14545	2	4552	9	Y	4138	4151	0	10 1	114
05	30039 X	19386	-0-	-10653	-0-	14841	2	4545	9	Y	4132	4019	0	3 1	217
06	29070 X	19173	-0-	-9897	-0-	14855	2	4318	9	Y	3925	3880	0	5 1	253
07	30039 X	18188	-0-	-11851	-0-	14214	2	3974	9	Y	3613	3632	0	2 1	232
08	20863 X	19657	-0-	-1206	-0-	15455	2	4202	9	Y	3820	3768	0	3 1	280

APOLLO 7		WELL #: 10H		RRCID -> 289264		COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818					
03	37386 X	19192	-0-	-18194	-0-	14070	2	5122	9	Y	4656	4641	0	29 1	148
04	36180 X	18354	-0-	-17826	-0-	14042	2	4312	9	Y	3920	3930	0	12 1	108
05	37386 X	18051	-0-	-19335	-0-	14186	2	3865	9	Y	3514	3427	0	3 1	184
06	36180 X	19918	-0-	-16262	-0-	15943	2	3975	9	Y	3614	3556	0	6 1	232
07	37386 X	20853	-0-	-16533	-0-	17167	2	3686	9	Y	3351	3365	0	2 1	216
*08	19983 X	19983	-0-	-0-	-0-	16474	2	3509	9	Y	3190	3168	0	3 1	234

APOLLO 7		WELL #: 6H		RRCID -> 289265		COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824					
*03	38006 X	18795	-0-	-19211	-0-	13736	2	5059	9	Y	4599	4430	0	26 1	146
*04	36780 X	19681	-0-	-17099	-0-	14958	2	4723	9	Y	4294	4281	0	12 1	118
*05	38006 X	19153	-0-	-18853	-0-	14727	2	4426	9	Y	4024	3918	0	3 1	211
*06	36780 X	20497	-0-	-16283	-0-	15984	2	4513	9	Y	4103	4039	0	6 1	264
*07	38006 X	20147	-0-	-17859	-0-	16156	2	3991	9	Y	3628	3657	0	2 1	233
*08	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	16601	2	3893	9	Y	3539	3508	0	3 1	259

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	42222 X	21732	-0-	-20490	-0-	16833	2	4899	9	Y	4454	4452	0	142
*04	40860 X	22168	-0-	-18692	-0-	17766	2	4402	9	Y	4002	4004	0	110
*05	42222 X	24665	-0-	-17557	-0-	20138	2	4527	9	Y	4115	3996	0	216
*06	40860 X	21065	-0-	-19795	-0-	17162	2	3903	9	Y	3548	3526	0	228
*07	42222 X	24106	-0-	-18116	-0-	20001	2	4105	9	Y	3732	3717	0	240
*08	24676 X	20948	-0-	-3728	-0-	17373	2	3575	9	Y	3250	3248	0	238

APOLLO 7		WELL #: 11H		RRCID -> 289267		COMPL. DATE 12/07/2018					TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887			
03	51677 X	29220	-0-	-22457	-0-	24769	2	4451	9	Y	4046	4011	0	128
04	50010 X	32777	-0-	-17233	-0-	28346	2	4431	9	Y	4028	4003	0	110
05	51677 X	31197	-0-	-20480	-0-	27095	2	4102	9	Y	3729	3629	0	195
06	50010 X	33292	-0-	-16718	-0-	29311	2	3981	9	Y	3619	3568	0	232
07	51677 X	34214	-0-	-17463	-0-	30504	2	3710	9	Y	3373	3384	0	217
08	33883 X	32556	-0-	-1327	-0-	28900	2	3656	9	Y	3324	3291	0	243

LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289327		COMPL. DATE 02/01/2020					TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551			
03	0	131867	-0-	131867	261433	104793	2	70	4	Y	24549	24564	1	43
04	0	89767	-0-	89767	351200	68561	2	21206	9	Y	19278	19256	1	52
05	440599 X	89399	-0-	-351200	-0-	68049	2	70	4	Y	19345	19231	1	166
06	130530 X	92413	-0-	-38117	-0-	70849	2	237	4	Y	19388	19454	1	100
07	134881 X	80113	-0-	-54768	-0-	61113	2	358	4	Y	16947	16927	1	120
08	134881 X	73171	-0-	-61710	-0-	56615	2	16556	9	Y	15051	14968	1	203

LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289361		COMPL. DATE 02/01/2020					TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627			
03	0	199537	-0-	199537	368172	153324	2	101	4	Y	41920	41955	1	74
04	0	130166	-0-	130166	498338	99239	2	30927	9	Y	28115	28096	1	75
05	614693 X	116355	-0-	-498338	-0-	88815	2	75	4	Y	24968	24828	1	215
06	155100 X	97235	-0-	-57865	-0-	74064	2	228	4	Y	20857	20965	1	107
07	160270 X	86185	-0-	-74085	-0-	65632	2	353	4	Y	18364	18341	1	130
08	160270 X	78576	-0-	-81694	-0-	60978	2	17598	9	Y	15998	15912	1	216

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H		RRCID ->	289368	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11603	-		21560			
03		0	195724	-0-	195724	348545	158800 36818	2	106	4	Y	33471	33441	1	195 8	58
04		0	148032	-0-	148032	496577	119906	2	28126	9	Y	25569	25537	1	22 8	68
05		618037 X	121460	-0-	-496577	-0-	92892	2	77	4	Y	25901	25745	1		224
06		152520 X	108400	-0-	-44120	-0-	28491	9	215	4	Y	23639	23741	1		122
07		157604 X	96924	-0-	-60680	-0-	82182	2	316	4	Y	21021	20994	1		149
08		157604 X	86571	-0-	-71033	-0-	26003	9	23123	9	Y	18190	18093	1		246
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID ->	289369	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11634	-		21623			
03		0	190448	-0-	190448	290536	145664	2	96	4	Y	40625	40525	1	190 8	70
04		0	167999	-0-	167999	458535	44688	9	37492	9	Y	34084	34038	1	25 8	91
05		577563 X	119028	-0-	-458535	-0-	130507	2	75	4	Y	26431	26295	1		227
06		159570 X	106820	-0-	-52750	-0-	89879	2	214	4	Y	23688	23793	1		122
07		164889 X	118595	-0-	-46294	-0-	29074	9	526	4	Y	24983	24928	1		177
08		164889 X	109574	-0-	-55315	-0-	80549	2	24637	9	Y	22397	22271	1		303
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID ->	289373	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11676	-		21433			
03		0	179879	-0-	179879	275813	135029	2	89	4	Y	40692	40596	1	185 8	71
04		0	151213	-0-	151213	427026	44761	9	35928	9	Y	32662	32622	1	23 8	88
05		546934 X	119908	-0-	-427026	-0-	90840	2	75	4	Y	26357	26217	1		228
06		145920 X	102143	-0-	-43777	-0-	28993	9	202	4	Y	22048	22163	1		113
07		150784 X	89669	-0-	-61115	-0-	77688	2	288	4	Y	19474	19450	1		137
08		150784 X	75716	-0-	-75068	-0-	24253	9	17505	9	Y	15914	15836	1		215
LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #: 751H		RRCID ->	289376	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12236	-		22218			
03		0	407464	-0-	407464	723309	328727	2	219	4	Y	71380	71281	1	428 8	123
04		0	298890	-0-	298890	1022199	78518	9	1	4	Y	48958	48904	1	47 8	130
05		1280286 X	258087	-0-	-1022199	-0-	245035	2	192	4	Y	28927	28811	1		246
06		362970 X	279728	-0-	-83242	-0-	53854	9	654	4	Y	29323	29424	1		145
07		375069 X	294823	-0-	-80246	-0-	226075	2	1127	4	Y	29126	29068	1		203
08		375069 X	273005	-0-	-102064	-0-	31820	9	31572	9	Y	28702	28520	1		385
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2115H		RRCID ->	289379	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10685	-		20753			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886					
03	18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	15521	2	2735 9	Y	2486	2569 0	19 1	93
04	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	14916	2	1 4	Y	2417	2376 0	14 1	110
05	18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	15435	2	3022 9	Y	2747	2705 0	4 1	143
06	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	19462	2	2957 9	Y	2688	2581 0	7 1	240
07	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	17882	2	2954 9	Y	2685	2698 0	2 1	225
*08	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	15956	2	2296 9	Y	2087	2130 0	3 1	178

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289423		COMPL. DATE 02/05/2019		TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138					
03	41076 X	41076	-0-	-0-	-0-	30596	2	37 4	Y	9494	9409 0	68 1	78
04	89734 X	89734	-0-	-0-	-0-	10443	9	19 4	Y	15214	15018 0	123 1	108
05	94681 X	94681	-0-	-0-	-0-	72980	2	36 4	Y	14970	14910 0	27 1	127
06	60998 X	60998	-0-	-0-	-0-	16735	9	14775 9	Y	13432	13363 0	21 1	169
*07	54775 X	54775	-0-	-0-	-0-	78178	2	13159 9	Y	11963	11986 0	7 1	139
*08	53403 X	53403	-0-	-0-	-0-	16467	9	12209 9	Y	11099	11120 0	11 1	105

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289442		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078					
03	0 W	56225	-0-	56225	1556620	41335	2	38 4	Y	13502	13323 0	105 1	110
04	0 W	55795	-0-	55795	1612415	14852	9	13 4	Y	13487	13346 0	94 1	96
05	0 W	55146	-0-	55146	1667561	40946	2	22 4	Y	13040	12987 0	14 1	111
06	0 W	50131	-0-	50131	1717692	14836	9	12749 9	Y	11590	11524 0	18 1	146
*07	0 W	49347	-0-	49347	1767039	40780	2	11273 9	Y	10248	10268 0	7 1	119
08	0 W	47342	-0-	47342	1814381	14344	9	10042 9	Y	9129	9147 0	11 1	86

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289443	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12039 - 22111								
03	0 W	152	-0-	152	1133403	5 2	25 4	Y	111	124 0	1 8	1			
04	0 W	7	-0-	7	1133410	122 9	4 9	Y	4	1 0	4 8	-0-			
05	0 W	26	-0-	26	1133436	3 4	26 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1133436	26 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
*07	0 W	42103	-0-	42103	1175539	31728 2	10375 9	Y	9432	9317 0	5 1	110			
08	0 W	52410	-0-	52410	1227949	40852 2	11558 9	Y	10507	10504 0	11 1	99			
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #: 1H		RRCID -> 289481	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10715 - 15303								
03	SHUT IN	140927	-0-	140927	141062	114840 2	26087 9	Y	23715	23223 0	347 1	145			
04	SHUT IN	69189	-0-	69189	210251	55051 2	14138 9	Y	12853	12645 0	240 1	100			
05	SHUT IN	56058	-0-	56058	266309	44124 2	11934 9	Y	10849	10685 0	149 1	109			
06	SHUT IN	49340	-0-	49340	315649	38873 2	10467 9	Y	9515	9368 0	104 1	136			
*07	362883 X	47234	-0-	-315649	-0-	37597 2	9637 9	Y	8761	8656 0	51 1	185			
08	66774 X	43228	-0-	-23546	-0-	34420 2	8808 9	Y	8007	8018 0	37 1	133			
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289584	COMPL. DATE 10/12/2019	TOTAL DEPTH 10142	PERF. N/A								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11700 - 16626								
03	0	213824	-0-	213824	234136	153700 2	258 4	Y	54424	28658 0	25528 1	250			
04	0	87801	-0-	87801	321937	59866 9	313 4	Y	21552	19762 0	1813 1	138			
05	0	71683	-0-	71683	393620	63781 2	77 4	Y	16781	16673 0	119 1	117			
06	0	60020	-0-	60020	453640	23707 9		Y	13280	12532 0	749 1	116			
07	508296 X	54656	-0-	-453640	-0-	18459 9	14608 9	Y	11761	11276 0	457 1	144			
08	86118 X	49765	-0-	-36353	-0-	45412 2	12937 9	Y	10372	10439 0	6 1	69			
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11747 - 16951								
03	0	176343	-0-	176343	191482	153700 2	212 4	Y	45256	23777 0	21178 1	207			
04	0	88966	-0-	88966	280448	49782 9	314 4	Y	22653	20698 0	1894 1	145			
05	0	72433	-0-	72433	352881	63734 2	76 4	Y	18169	18045 0	130 1	126			
06	0	60988	-0-	60988	413869	24918 9		Y	14840	14001 0	836 1	129			
07	468575 X	54706	-0-	-413869	-0-	52371 2	16324 9	Y	12960	12427 0	503 1	159			
*08	50410 X	50410	-0-	-0-	-0-	19986 9	17 4	Y	11620	11691 0	7 1	78			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0	181590	-0-	181590	205002	141455 2 39895 9	240 4	Y	36268	19057 0 110 8	17045 1	166
04	0	67581	-0-	67581	272583	51007 2 16336 9	238 4	Y	14851	13587 0 79 8	1256 1	95
05	0	74964	-0-	74964	347547	60146 2 14732 9	86 4	Y	13393	13283 0 10 8	102 1	93
06	0	59388	-0-	59388	406935	47462 2	11926 9	Y	10842	10222 0	619 1	94
*07	462353 X	55418	-0-	-406935	-0-	44579 2	10839 9	Y	9854	9443 0	384 1	121
*08	196075 X	50179	-0-	-145896	-0-	40559 2 9602 9	18 4	Y	8729	8781 0 2 8	9 1	58

STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289630	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715 - 18294	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	302633	-0-	302633	302633	86 1 408 4	264006 2 38133 9	N	34666	34097 0 20 8	291 1	258

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	289810	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	280300	-0-	280300	280300	231664 2 47935 9	701 4	N	43577	41819 0 22 8	1575 1	161
02	SHUT IN	219388	-0-	219388	499688	180778 2 38600 9	10 4	N	35091	34390 0 61 8	596 1	205
03	SHUT IN	215498	-0-	215498	715186	176491 2 38963 9	44 4	N	35421	34878 0	427 1	321
04	SHUT IN	159652	-0-	159652	874838	131275 2	28377 9	N	25797	25062 0 24 8	624 1	408
05	SHUT IN	110378	-0-	110378	985216	90005 2	20373 9	N	18521	18165 0 8 8	342 1	414
06	SHUT IN	116015	-0-	116015	1101231	95285 2	20730 9	N	18845	18669 0 28 8	247 1	315
07	SHUT IN	114851	-0-	114851	1216082	94827 2	20024 9	N	18204	18036 0 8 8	170 1	305
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1216082			N	NO RPT			305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

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

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	51971	-0-	51971	51971	16 1 46694 2	N	4320	4148 0	66 1	101
						509 4 4752 9			5 8		
08	SHUT IN	655495	-0-	655495	707466	197 1 599383 2	N	50276	48547 0	1416 1	366
						611 4 55304 9			48 8		

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

01	SHUT IN	547938	-0-	547938	547938	479506 2		962 4	N	61336	58447 0	2644 1	225
						67470 9					20 8		
02	SHUT IN	416267	-0-	416267	964205	371718 2		20 4	N	40481	39287 0	1132 1	233
						44529 9					54 8		
03	SHUT IN	377811	-0-	377811	1342016	342144 2		87 4	N	32345	31577 0	711 1	290
						35580 9							
04	SHUT IN	264486	-0-	264486	1606502	240322 2		24164 9	N	21967	20826 0	1075 1	339
											17 8		
05	SHUT IN	173678	-0-	173678	1780180	155440 2		18238 9	N	16580	15991 0	556 1	365
											7 8		
06	SHUT IN	188806	-0-	188806	1968986	170966 2		17840 9	N	16218	15916 0	376 1	268
											23 8		
07	SHUT IN	186773	-0-	186773	2155759	169875 2		16898 9	N	15362	15148 0	220 1	256
											6 8		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2155759				N	NO RPT			256

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
				6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10760	-	20074						
01	0	547938	-0-	547938	547938	479506 67470	2 9	962	4	N	61336	58447 20 8	0 2644	1 1	225	
02	0	416267	-0-	416267	964205	371718 44529	2 9	20	4	N	40481	39287 54 8	0 1132	1 1	233	
03	0	377811	-0-	377811	1342016	342144 35580	2 9	87	4	N	32345	31577	0	711	1	290
04	0	264467	-0-	264467	1606483	240322	2	24145	9	N	21950	20826	0	1075	1	339
05	0	173678	-0-	173678	1780161	155440	2	18238	9	N	16580	15991 7 8	0	556	1	365
06	0	188806	-0-	188806	1968967	170966	2	17840	9	N	16218	15916 23 8	0	376	1	268
07	0	186773	-0-	186773	2155740	169875	2	16898	9	N	15362	15148 6 8	0	220	1	256
*08	2333636	X 177896	-0-	-2155740	-0-	162354	2	15542	9	N	14129	13930 6 8	0	166	1	283
				8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10870	-	20106						
*01	0	449282	-0-	449282	449282	394388 54128	2 9	766	4	N	49207	46616 20 8	0	2392	1	179
*02	0	328711	-0-	328711	777993	294741 33954	2 9	16	4	N	30867	29763 48 8	0	1058	1	177
*03	0	316173	-0-	316173	1094166	288530 27570	2 9	73	4	N	25064	24431	0	586	1	224
*04	0	216437	-0-	216437	1310603	198830	2	17607	9	N	16006	15241 15 8	0	726	1	248
*05	0	143852	-0-	143852	1454455	130486	2	13366	9	N	12151	11743 7 8	0	381	1	268
*06	0	124776	-0-	124776	1579231	112983	2	11793	9	N	10721	10515 18 8	0	279	1	177
*07	0	131575	-0-	131575	1710806	119777	2	11798	9	N	10725	10568 5 8	0	150	1	179
*08	1837491	X 126685	-0-	-1710806	-0-	115891	2	10794	9	N	9813	9675 5 8	0	115	1	197
				7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530	-	19695						
01	0	280300	-0-	280300	280300	231664 47935	2 9	701	4	N	43577	41819 22 8	0	1575	1	161
02	0	219388	-0-	219388	499688	180778 38600	2 9	10	4	N	35091	34390 61 8	0	596	1	205
03	0	215498	-0-	215498	715186	176491 38963	2 9	44	4	N	35421	34878	0	427	1	321
04	0	159652	-0-	159652	874838	131275	2	28377	9	N	25797	25062 24 8	0	624	1	408
05	0	110378	-0-	110378	985216	90005	2	20373	9	N	18521	18165 8 8	0	342	1	414
06	0	116015	-0-	116015	1101231	95285	2	20730	9	N	18845	18669 28 8	0	247	1	315
07	0	114851	-0-	114851	1216082	94827	2	20024	9	N	18204	18036 8 8	0	170	1	305
*08	1323533	X 107451	-0-	-1216082	-0-	89211	2	18240	9	N	16582	16404 8 8	0	142	1	333
				1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 10653	PERF. N/A								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289960		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 10894 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290013		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE CORREA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290016		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 10656 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE CORREA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290019		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE CORREA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290020		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE CORREA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290021		COMPL. DATE 02/02/2020		TOTAL DEPTH 9901 PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
FDL OPERATING, LLC				263924										
RAINBOW STATE				WELL #: 1	RRCID -> 205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669	- 10778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY			CNTY: WARD					
WHITLEY 34-231				WELL #: 1H	RRCID -> 288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10750	- 14530			
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	305	1	34	9	N	31			372
04	390 X	221	-0-	-169	-0-	190	1	31	9	N	28			400
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			400
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			400
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			400
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			400

BLACK STONE 34-216				WELL #: 2H	RRCID -> 288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10995	- 15063			
03	43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11121	- 15172			
03	24552 X	9372	-0-	-15180	-0-	287	1	8590	2	N	450	370	1	172
						495	9							
04	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	195	1	6840	2	N	354	376	1	150
						389	9							
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-			150
06	9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-					N	-0-			150
07	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-			150
08	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-			150

MONROE 34-215 WRD				WELL #: 1H	RRCID -> 288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.11070	- 15050			
03	101122 X	2907	-0-	-98215	-0-	310	1	1741	2	N	778	697	1	342
						856	9							
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	310	1	1097	2	N	674	733	1	283
						741	9							
05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	310	1	4138	2	N	1088	905	1	466
						1197	9							
06	4950 X	3580	-0-	-1370	-0-	300	1	2411	2	N	790	939	1	317
						869	9							
07	3658 X	1377	-0-	-2281	-0-	310	1	365	2	N	638	733	1	222
						702	9							
08	5642 X	1132	-0-	-4510	-0-	310	1	163	2	N	599	554	1	267
						659	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
BLACK STONE 34-216		WELL #:		1H	RRCID ->	288168	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.11008	- 14808		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2976 X	2204	-0-	-772	-0-		308	1	1201	2	N	359	290	1	172
							300	4	395	9					
*04	14B2 EXT	1205	-0-	1205	1205		200	1	987	2	N	16	188	1	-0-
							18	9							
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205						N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205						N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205						N	-0-			-0-

MONROE 34-205 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	288171	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10815	- 15168		
03	18864 X	-0-	-0-	-18864	-0-						N	-0-			220
04	152 X	152	-0-	-0-	-0-		140	1	12	9	N	11			231
05	483 X	483	-0-	-0-	-0-		5	1	454	2	N	22			253
							24	9							
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-		273	1	1035	2	N	83			336
							91	9							
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-		310	1	577	2	N	68	187	1	217
							75	9							
*08	605 X	605	-0-	-0-	-0-		220	1	382	2	N	3			220
							3	9							

WHITLEY 34-231		WELL #:		2H	RRCID ->	288181	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.10731	- 14798		
03	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MONROE 34-232		WELL #:		3HS	RRCID ->	288250	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.10947	- 14656		
03	72912 X	12129	-0-	-60783	-0-		310	1	10596	2	N	1112	1080	1	179
							1223	9							
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-		310	1	10395	2	N	993	1012	1	160
							1092	9							
05	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-		308	1	10821	2	N	986	947	1	199
							1085	9							
06	12000 X	11831	-0-	-169	-0-		297	1	10468	2	N	969	941	1	227
							1066	9							
07	12400 X	11921	-0-	-479	-0-		310	1	10543	2	N	971	943	1	255
							1068	9							
08	12214 X	11756	-0-	-458	-0-		310	1	10303	2	N	1039	1162	1	132
							1143	9							

MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288251	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL	DEPTH	10708	PERF.11074	- 15195		
03	81127 X	14700	-0-	-66427	-0-		310	1	12770	2	N	1473	1781	1	246
							1620	9							
04	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-		310	1	14444	2	N	1549	1510	1	285
							1704	9							
05	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-		307	1	15249	2	N	1547	1512	1	320
							1702	9							
06	16392 X	16392	-0-	-0-	-0-		283	1	14500	2	N	1463	1498	1	285
							1609	9							
07	17019 X	14247	-0-	-2772	-0-		262	1	12711	2	N	1158	1120	1	323
							1274	9							
*08	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-		310	1	15408	2	N	1407	1496	1	234
							125	4	1548	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
BRAMBLETT 34-216		WELL #:		1H	RRCID -> 288384	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.11074	- 14985		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	
03	62837 X	2698	-0-	-60139	-0-	188	1	2075	2	N	395	437	1	259
*04	60810 X	-0-	-0-	-60810	-0-	435	9			N	199			458
*05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	N	441	386	1	513
*06	4200 X	3854	-0-	-346	-0-	485	9			N	728	736	1	505
*07	4340 X	4145	-0-	-195	-0-	294	1	2759	2	N	771	751	1	525
*08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	801	9	2911	2	N	728	750	1	503
						86	4	848	9					
						310	1	2861	2	N				
						240	4	801	9					
MONROE 34-232		WELL #:		2H	RRCID -> 288498	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.10976	- 14895		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	640963					N	-0-			-0-
STICKLINE		WELL #:		1H	RRCID -> 289121	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10761	PERF.11156	- 20919		
03	0	162664	-0-	162664	984287	155	1	143360	2	Y	14192	14385	0	2881
						3538	4	15611	9					
04	1124806 X	140519	-0-	-984287	-0-	150	1	129404	2	Y	9735	12289	0	327
						256	4	10709	9					
05	221650 X	-0-	-0-	-221650	-0-					Y	-0-			327
06	214500 X	108889	-0-	-105611	-0-	123	1	98778	2	Y	8876	8936	0	267
						224	4	9764	9					
07	221650 X	149601	-0-	-72049	-0-	155	1	135728	2	Y	11863	11858	0	272
						669	4	13049	9					
08	221650 X	135859	-0-	-85791	-0-	155	1	123769	2	Y	10808	10889	0	191
						46	4	11889	9					
DEVILS CASTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289170	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.11263	- 20693		
*10	0	24430	-0-	24430	24430	165	1	20837	2	Y	2730	2512	0	218
						425	4	3003	9					
*11	0	164438	-0-	164438	188868	296	1	139684	2	Y	18694	12301	0	6611
						3895	4	20563	9					
*12	0	205255	-0-	205255	394123	307	1	182853	2	Y	19330	22199	0	3742
						832	4	21263	9					
*01	0	200660	-0-	200660	594783	310	1	181103	2	Y	17497	17852	0	3387
						19247	9							
*02	0	170062	-0-	170062	764845	290	1	147756	2	Y	13858	14429	0	2816
						6772	4	15244	9					
*03	0	162418	-0-	162418	927263	310	1	148344	2	Y	12132	12460	0	2488
						419	4	13345	9					
*04	1067853 X	140590	-0-	-927263	-0-	300	1	131062	2	Y	8389	10596	0	281
						9228	9							
*05	140461 X	-0-	-0-	-140461	-0-					Y	-0-	1	0	280
*06	135930 X	94655	-0-	-41275	-0-	247	1	86702	2	Y	6787	6862	0	205
						240	4	7466	9					
*07	140461 X	136317	-0-	-4144	-0-	310	1	125118	2	Y	9414	9403	0	216
						534	4	10355	9					
*08	140461 X	125188	-0-	-15273	-0-	310	1	115345	2	Y	8571	8635	0	152
						105	4	9428	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. APRES VOUS		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #:	1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL	DEPTH 10849	PERF.11122	- 20418				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	145380 X	65657	-0-	-79723	-0-	150 1 176 4	57746 2 7585 9	Y	6895	6534	0		554
*10	150226 X	65643	-0-	-84583	-0-	155 1 149 4	58380 2 6959 9	Y	6326	6332	0		548
*11	145380 X	62887	-0-	-82493	-0-	150 1 1004 4	54503 2 7230 9	Y	6573	4877	0		2244
*12	150226 X	63335	-0-	-86891	-0-	155 1 6826 9	56354 2	Y	6205	7200	0		1249
*01	150226 X	48626	-0-	-101600	-0-	109 1 5370 9	43147 2	Y	4882	5129	0		1002
*02	140534 X	71082	-0-	-69452	-0-	145 1 365 4	62414 2 8158 9	Y	7416	7004	0		1414
*03	150226 X	74181	-0-	-76045	-0-	155 1 2473 4	64455 2 7098 9	Y	6453	6554	0		1313
*04	145380 X	65517	-0-	-79863	-0-	150 1 383 4	59656 2 5328 9	Y	4844	5997	0		160
*05	150226 X	108	-0-	-150118	-0-	107 2	1 9	Y	1	1	0		160
*06	145380 X	53470	-0-	-91910	-0-	120 1 485 4	47212 2 5653 9	Y	5139	5146	0		153
*07	150226 X	59772	-0-	-90454	-0-	155 1 218 4	52776 2 6623 9	Y	6021	6035	0		139
*08	56138 X	56138	-0-	-0-	-0-	155 1 6257 9	49726 2	Y	5688	5726	0		101

HORNSILVER		WELL #:	1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11373	- 20795				
*09	143070 X	88657	-0-	-54413	-0-	150 1 176 4	80796 2 7535 9	Y	6850	6510	0		552
*10	147839 X	83417	-0-	-64422	-0-	155 1 203 4	76760 2 6299 9	Y	5726	5783	0		495
*11	143070 X	78819	-0-	-64251	-0-	150 1 1005 4	71154 2 6510 9	Y	5918	4406	0		2007
*12	147839 X	77149	-0-	-70690	-0-	155 1 5850 9	71144 2	Y	5318	6247	0		1078
*01	147839 X	72855	-0-	-74984	-0-	155 1 5867 9	66833 2	Y	5334	5373	0		1039
*02	138301 X	62799	-0-	-75502	-0-	145 1 172 4	56948 2 5534 9	Y	5031	5055	0		1015
*03	147839 X	63390	-0-	-84449	-0-	155 1 1997 4	55618 2 5620 9	Y	5109	5103	0		1021
*04	143070 X	58590	-0-	-84480	-0-	155 1 383 4	53813 2 4239 9	Y	3854	4749	0		126
*05	147839 X	79831	-0-	-68008	-0-	155 1 6281 9	73395 2	Y	5710	5738	0		98
*06	143070 X	68275	-0-	-74795	-0-	150 1 737 4	61637 2 5751 9	Y	5228	5172	0		154
*07	147839 X	64539	-0-	-83300	-0-	155 1 218 4	59467 2 4699 9	Y	4272	4327	0		99
*08	63201 X	63201	-0-	-0-	-0-	155 1 4543 9	58503 2	Y	4130	4156	0		73

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 W	73329	-0-	73329	811861	150 1 273 4	65994 2 6912 9	Y	6284	5975 0		507
*10	0 W	74496	-0-	74496	886357	155 1 6753 9	67588 2	Y	6139	6119 0		527
*11	0 W	70251	-0-	70251	956608	150 1 25 4	63342 2 6734 9	Y	6122	4562 0		2087
*12	0 W	70269	-0-	70269	1026877	155 1 6291 9	63823 2	Y	5719	6655 0		1151
*01	0 W	59828	-0-	59828	1086705	155 1 5847 9	53826 2	Y	5315	5413 0		1053
*02	0 W	58081	-0-	58081	1144786	145 1 63 4	53322 2 4551 9	Y	4137	4324 0		866
*03	0 W	62238	-0-	62238	1207024	155 1 886 4	56029 2 5168 9	Y	4698	4638 0		926
*04	0 W	51269	-0-	51269	1258293	155 1 148 4	46940 2 4026 9	Y	3660	4467 0		119
*05	0 W	51337	-0-	51337	1309630	155 1 5018 9	46164 2	Y	4562	4613 0		68
*06	0 W	50207	-0-	50207	1359837	150 1 179 4	45106 2 4772 9	Y	4338	4278 0		128
*07	0 W	51425	-0-	51425	1411262	155 1 352 4	45961 2 4957 9	Y	4506	4530 0		104
*08	0 W	50898	-0-	50898	1462160	155 1 17 4	45676 2 5050 9	Y	4591	4614 0		81

TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.11325 -	20934
*09	134040 X	85126	-0-	-48914	-0-	150 1 411 4	77090 2 7475 9	Y	6795	6450 0		547	
*10	138508 X	81381	-0-	-57127	-0-	155 1 362 4	74283 2 6581 9	Y	5983	6014 0		516	
*11	134040 X	67799	-0-	-66241	-0-	128 1 545 4	61344 2 5782 9	Y	5256	3964 0		1808	
*12	138508 X	76057	-0-	-62451	-0-	155 1 6186 9	69716 2	Y	5624	6338 0		1094	
*01	138508 X	71018	-0-	-67490	-0-	155 1 5976 9	64887 2	Y	5433	5468 0		1059	
*02	129572 X	61777	-0-	-67795	-0-	145 1 149 4	56216 2 5267 9	Y	4788	4870 0		977	
*03	138508 X	63875	-0-	-74633	-0-	155 1 1176 4	57063 2 5481 9	Y	4983	4967 0		993	
*04	134040 X	58435	-0-	-75605	-0-	155 1 458 4	53672 2 4150 9	Y	3773	4643 0		123	
*05	138508 X	61211	-0-	-77297	-0-	155 1 5129 9	55927 2	Y	4663	4676 0		110	
*06	134040 X	56889	-0-	-77151	-0-	150 1 245 4	51837 2 4657 9	Y	4234	4218 0		126	
*07	138508 X	57230	-0-	-81278	-0-	155 1 247 4	52215 2 4613 9	Y	4194	4223 0		97	
*08	55327 X	55327	-0-	-0-	-0-	155 1 10 4	50795 2 4367 9	Y	3970	3997 0		70	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRONTO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	111060 X	43620	-0-	-67440	-0-	150 1 212 4	38889 2 4369 9	3972	3768 0	320
*10	114762 X	41642	-0-	-73120	-0-	155 1 41 4	37181 2 4265 9	3877	3863 0	334
*11	111060 X	38037	-0-	-73023	-0-	150 1 3801 9	34086 2	3455	2598 0	1191
*12	114762 X	37258	-0-	-77504	-0-	155 1 63 4	33507 2 3533 9	3212	3753 0	650
*01	114762 X	33489	-0-	-81273	-0-	155 1 3588 9	29746 2	3262	3274 0	638
*02	107358 X	29838	-0-	-77520	-0-	145 1 7 4	26404 2 3282 9	2984	3013 0	609
*03	114762 X	32750	-0-	-82012	-0-	155 1 390 4	28786 2 3419 9	3108	3096 0	621
*04	111060 X	31151	-0-	-79909	-0-	155 1 113 4	28203 2 2680 9	2436	2977 0	80
*05	114762 X	32393	-0-	-82369	-0-	155 1 3139 9	29099 2	2854	2928 0	6
*06	111060 X	31126	-0-	-79934	-0-	150 1 83 4	27926 2 2967 9	2697	2625 0	78
*07	114762 X	30845	-0-	-83917	-0-	155 1 326 4	27417 2 2947 9	2679	2695 0	62
*08	14B2 EXT	29904	-0-	29904	29904	155 1 14 4	26869 2 2866 9	2605	2621 0	46

SPELLBOUND		WELL #: 1H		RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11487 - 20809			
*09	14B2 EXT	101502	-0-	101502	892349	150 1 271 4	91647 2 9434 9	8576	8141 0	690
*10	14B2 EXT	96737	-0-	96737	989086	154 1 486 4	87841 2 8256 9	7505	7546 0	649
*11	14B2 EXT	84411	-0-	84411	1073497	149 1 78 4	76170 2 8014 9	7285	5444 0	2490
*12	14B2 EXT	84584	-0-	84584	1158081	155 1 7429 9	77000 2	6754	7881 0	1363
*01	14B2 EXT	82467	-0-	82467	1240548	155 1 1562 4	73351 2 7399 9	6726	6774 0	1315
*02	14B2 EXT	71878	-0-	71878	1312426	145 1 142 4	64897 2 6694 9	6085	6161 0	1239
*03	14B2 EXT	74421	-0-	74421	1386847	155 1 1526 4	65796 2 6944 9	6313	6293 0	1259
*04	0 W	68786	-0-	68786	1455633	155 1 499 4	62862 2 5270 9	4791	5893 0	157
*05	0 W	71926	-0-	71926	1527559	155 1 6258 9	65513 2	5689	5728 0	118
*06	0 W	67525	-0-	67525	1595084	150 1 370 4	61153 2 5852 9	5320	5280 0	158
*07	0 W	67375	-0-	67375	1662459	155 1 1 4	61238 2 5981 9	5437	5469 0	126
*08	0 W	65916	-0-	65916	1728375	155 1 5795 9	59966 2	5268	5301 0	93

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRIMA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*09		133740 X	82815	-0-	-50925	-0-	150	1 75666	2 Y	6325	6000	0		509
							41	4 6958	9					
*10		138198 X	81228	-0-	-56970	-0-	155	1 74688	2 Y	5750	5765	0		494
							60	4 6325	9					
*11		133740 X	75649	-0-	-58091	-0-	150	1 69012	2 Y	5856	4362	0		1988
							45	4 6442	9					
*12		138198 X	73244	-0-	-64954	-0-	155	1 66717	2 Y	5743	6592	0		1139
							55	4 6317	9					
*01		138198 X	68985	-0-	-69213	-0-	155	1 63067	2 Y	5239	5343	0		1035
							5763	9						
*02		129282 X	59148	-0-	-70134	-0-	145	1 53565	2 Y	4812	4869	0		978
							145	4 5293	9					
*03		138198 X	57861	-0-	-80337	-0-	155	1 50562	2 Y	4974	4959	0		993
							1673	4 5471	9					
*04		133740 X	58523	-0-	-75217	-0-	155	1 54118	2 Y	3774	4644	0		123
							99	4 4151	9					
*05		138198 X	61032	-0-	-77166	-0-	155	1 55725	2 Y	4684	4696	0		111
							5152	9						
*06		133740 X	57982	-0-	-75758	-0-	150	1 53142	2 Y	4165	4152	0		124
							108	4 4582	9					
*07		138198 X	58200	-0-	-79998	-0-	155	1 53013	2 Y	4318	4342	0		100
							282	4 4750	9					
*08		56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	155	1 51640	2 Y	4191	4217	0		74
							4610	9						

BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016					TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*09		23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	288	1 21924	3 N	1180	1324	0		165
							201	4 1298	9					
*10		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	53	1 4315	3 N	420	349	0		236
							11	4 462	9					
*11		33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	253	1 30680	3 N	1985	1984	0		237
							10	4 2184	9					
*12		16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	153	1 14917	3 N	906	970	0		173
							222	4 997	9					
*01		28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	200	1 26205	3 N	1443	1401	0		215
							148	4 1587	9					
*02		39134 X	39134	-0-	-0-	-0-	288	1 36199	3 N	2021	1931	0		305
							424	4 2223	9					
*03		49438 X	49438	-0-	-0-	-0-	310	1 46278	3 N	2100	2190	0		215
							540	4 2310	9					
*04		45936 X	45936	-0-	-0-	-0-	292	1 43224	3 N	1966	1943	0		238
							257	4 2163	9					
*05		388 X	388	-0-	-0-	-0-	94	3 294	9 N	267	357	0		148
*06		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	119	1 9512	3 N	511	475	0		184
							44	4 562	9					
*07		34428 X	34428	-0-	-0-	-0-	309	1 32247	3 N	1558	1558	0		184
							158	4 1714	9					
*08		33889 X	33889	-0-	-0-	-0-	288	1 31118	3 N	1873	1770	0		287
							423	4 2060	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #: 1H		RRCID -> 289436		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10695 - 20400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	296	1	24253	3	N	1631	1645	0		135
						304	4	1794	9						
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	9	N	13	61	0		87
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0		87
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
*08	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	290	1	22615	3	N	231	231	0		87
						298	4	254	9						

HEXP OPERATING, LLC		383192		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE OATMAN		WELL #: 4		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736		PERF. 9916 - 11293					
03	1457 N	1004	-0-	-453	-0-	960	4	44	9	Y	40	74	1		118
04	1110 N	914	-0-	-196	-0-	870	4	44	9	Y	40				158
05	1333 N	874	-0-	-459	-0-	845	4	29	9	Y	26	71	1		113
06	960 N	35	-0-	-925	-0-	1	3	34	9	Y	31				144
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1063	4	80	9	Y	73				217
*08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	990	4	31	9	Y	28				245

STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10923		PERF. 9928 - 10765					
03	2294 X	846	-0-	-1448	-0-	809	4	37	9	N	34	48	1		64
04	2220 X	741	-0-	-1479	-0-	706	4	35	9	N	32				96
05	2294 X	798	-0-	-1496	-0-	773	4	25	9	N	23	42	1		77
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	16				93
07	858 X	858	-0-	-0-	-0-	797	4	61	9	N	55				148
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	743	4	24	9	N	22				170

IMPETRO OPERATING LLC		423519		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12429 - 17163					
03	DLQ G-10	24222	-0-	24222	48604	294	1	5342	2	Y	2961	3220	1		660
						15329	4	3257	9						
04	T. A.	17637	-0-	17637	66241	457	1	8305	2	Y	1726	1686	1		700
						6976	4	1899	9						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	66241					Y	1700	2312	1		88
06	T. A.	42621	-0-	42621	108862	1484	1	26719	2	Y	4250	4305	1		33
						9743	4	4675	9						
07	T. A.	21612	-0-	21612	130474	201	1	3612	2	Y	4050	4082	1		1
						13344	4	4455	9						
08	T. A.	23479	-0-	23479	153953	872	1	15690	2	Y	3180	2410	1		771
						3419	4	3498	9						

HIPPO		WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12518 - 17015					
03	DLQ G-10	20489	-0-	20489	40564	128	1	2320	2	Y	3618	3205	1		574
						14061	4	3980	9						
04	55836 X	15272	-0-	-40564	-0-	39	1	703	2	Y	2724	3279	1		19
						11534	4	2996	9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	24236 X	24236	-0-	-0-	-0-	294	1	5289	2	Y	3854	3774	1	4 8	95
						14414	4	4239	9						
07	21452 X	15302	-0-	-6150	-0-	407	1	7327	2	Y	2893	2958	1	1 8	29
						4386	4	3182	9						
08	20491 X	18333	-0-	-2158	-0-	101	1	1816	2	Y	3176	3103	1	30 8	72
						12922	4	3494	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.// 423519												
HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11543	PERF.	11974 - 15976	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	53165 X	41491	-0-	-11674	-0-	39656	4	1835	9	N	1668	1519	1	295
04	61380 X	61380	-0-	-0-	-0-	58403	4	2977	9	N	2706	2382	1	619
05	53165 X	35968	-0-	-17197	-0-	34540	4	1428	9	N	1298	1551	1	366
06	43500 X	31064	-0-	-12436	-0-	29388	4	1676	9	N	1524	1111	1	779
07	63426 X	59974	-0-	-3452	-0-	57233	4	2741	9	N	2492	2697	1	564
08	63426 X	54136	-0-	-9290	-0-	51770	4	2366	9	N	2151	2101	1	606

KUDU B		WELL #:		1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.	11854 - 16349	
03	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	689	1	12529	2	N	781	777	1	1150
04	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	3685	4	859	9					1328
05	9362 X	4806	-0-	-4556	-0-	600	1	10903	2	N	178			
06	9060 X	6902	-0-	-2158	-0-	2827	4	196	9					1289
07	9362 X	2454	-0-	-6908	-0-	134	1	2391	2	N	-0-	39	1	
08	9362 X	1098	-0-	-8264	-0-	2281	4							2227
						148	1	2661	2	N	1483	545	1	2436
						2462	4	1631	9					2174
						1746	4	708	9	N	644	435	1	
						660	4	438	9	N	398	660	1	

HIPPO		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	12310 - 16415	
03	DLQ G-10	8099	-0-	8099	17079	81	1	1478	2	Y	1199	2137	1	67
04	18995 X	1916	-0-	-17079	-0-	5221	4	1319	9					359
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	292			
06	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	832	4	321	9					359
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	791	1	14240	2	Y	2459	1776	1	1042
08	5301 X	4989	-0-	-312	-0-	3097	4	2705	9					1182
						86	1	1548	2	Y	1312	1160	1	12 8
						3647	4	1443	9					1042
						3761	4	1228	9	Y	1116	1252	1	4 8

GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.	12701 - 16807	
03	DLQ G-10	17040	-0-	17040	33216	424	1	7711	2	Y	2732	2589	1	362
04	39413 X	6197	-0-	-33216	-0-	5900	4	3005	9					136
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3293	2	Y	929	1155	1	
06	16740 X	2692	-0-	-14048	-0-	1701	4	1022	9					136
07	17298 X	5540	-0-	-11758	-0-	99	1	1785	2	Y	-0-			26
08	17050 X	6536	-0-	-10514	-0-	470	4	338	9		307	263	1	154 8
						4337	4	1203	9	Y	1094	931	1	85 8
						185	1	3326	2	Y	1053	1040	1	88 8
						1867	4	1158	9					29

LION		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL	DEPTH	12343	PERF.	12499 - 17200	
03	DLQ G-10	41374	-0-	41374	81817	1101	1	20018	2	Y	2271	2735	1	227
04	113760 X	31943	-0-	-81817	-0-	17757	4	2498	9					10
05	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	932	1	16937	2	Y	2918	3135	1	
06	45274 X	45274	-0-	-0-	-0-	10864	4	3210	9					649
07	37138 X	29154	-0-	-7984	-0-	174	1	3104	2	Y	1743	1104	1	
*08	38392 X	38392	-0-	-0-	-0-	14353	4	1917	9					1565
						1161	1	20901	2	Y	5243	4327	1	
						17445	4	5767	9					1289
						1331	1	23949	4	Y	3522	3792	1	6 8
						3874	9							1305
						1827	1	32882	2	Y	3348	3328	1	4 8
						3683	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519											
NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		14B2 EXT	127929	-0-	127929	127929	120868	4	7061	9	Y	6419	5980	1	439
04		14B2 EXT	83619	-0-	83619	211548	79266	4	4353	9	Y	3957	4391	1	5
05		14B2 EXT	3065	-0-	3065	214613	3065	4			Y	-0-			5
06		14B2 EXT	81750	-0-	81750	296363	77354	4	4396	9	Y	3996	2842	1	1159
07		14B2 EXT	99966	-0-	99966	396329	94172	4	5794	9	Y	5267	5531	1	886
08		14B2 EXT	110879	-0-	110879	507208	104809	4	6070	9	Y	5518	5440	1	964

EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.12131	- 19913			
03		0 W	116718	-0-	116718	1613577	107877	4	8841	9	Y	8037	8120	1	45
04		0 W	106447	-0-	106447	1720024	98957	4	7490	9	Y	6809	6827	1	27
05		0 W	100040	-0-	100040	1820064	92209	4	7831	9	Y	7119	5444	1	1702
06		0 W	95493	-0-	95493	1915557	88435	4	7058	9	Y	6416	6239	1	1879
07		0 W	104884	-0-	104884	2020441	96898	4	7986	9	Y	7260	6849	1	2272
08		0 W	109144	-0-	109144	2129585	103088	4	6056	9	Y	5505	5390	1	2328

GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12701	- 22241			
*03		132600 X	-0-	-0-	-132600	-0-					Y	19589	18903	1	954
*04		165750 X	-0-	-0-	-165750	-0-					Y	33321	21166	1	13109
*05		171275 X	-0-	-0-	-171275	-0-					Y	33391	13528	1	32972
*06		165750 X	-0-	-0-	-165750	-0-					Y	12922	12592	1	33302
*07		171275 X	84854	-0-	-86421	-0-	3518	1	63326	2	Y	16373	16361	1	33302
							18010	9							
*08		94131 X	94131	-0-	-0-	-0-	4098	1	73763	2	Y	14791	14500	1	33469
							16270	9							

OSO		WELL #:		1H	RRCID ->	289538	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	12059	PERF.13406	- 20370			
03		120807 X	46522	-0-	-74285	-0-	40347	4	6175	9	Y	5614	5652	1	523
04		116910 X	29431	-0-	-87479	-0-	24921	4	4510	9	Y	4100	4394	1	229
05		120807 X	-0-	-0-	-120807	-0-					Y	-0-			229
06		116910 X	32217	-0-	-84693	-0-	26647	4	5570	9	Y	5064	4206	1	1087
07		120807 X	45643	-0-	-75164	-0-	40300	4	5343	9	Y	4857	5500	1	444
08		120807 X	46319	-0-	-74488	-0-	1187	1	21366	2	Y	3970	3746	1	653
							19399	4	4367	9					

GRIZZLY		WELL #:		B 2H	RRCID ->	289698	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	12488	PERF. N/A				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUXE OPERATING LLC		511772		WELL #:		1H	RRCID ->	268076	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.10177	- 15023	
BARBEE 72-1															
03		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8043	3	108	9	N	98	181	1	104
04		7260 X	7193	-0-	-67	-0-	7085	3	108	9	N	98			202
05		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-			202
06		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-			202
07		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			202
08		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			202

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772												
COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10197		- 12935		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3565 X	1142	-0-	-2423	-0-	1067 1	75 9	N	68	90	1		90
04		2370 X	852	-0-	-1518	-0-	765 1	87 9	N	79				169
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-				169
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-				169
07		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-				169
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-				169

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #: 5003HR		RRCID -> 284036		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 10871		PERF.11042		- 20040		
03		67952 X	67773	-0-	-179	-0-	1295 1	59296 3	N	6529	6357	0	12 8	711
							7182 9							
04		66270 X	58747	-0-	-7523	-0-	1082 1	51464 3	N	5637	5629	0		719
							6201 9							
05		68479 X	54084	-0-	-14395	-0-	47976 3	6108 9	N	5553	5600	0		672
06		66270 X	59512	-0-	-6758	-0-	52863 3	53 4	N	5996	6016	0	20 8	632
							6596 9							
*07		67766 X	62832	-0-	-4934	-0-	56079 3	6753 9	N	6139	6165	0	5 8	606
08		67766 X	63551	-0-	-4215	-0-	56863 3	6688 9	N	6080	6078	0	16 8	608

ANGELS ENVY 4-3W UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286792		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 9927		- 20109		
03		144057 X	41340	-0-	-102717	-0-	743 1	38946 3	N	1336	1510	0	9 8	441
							181 4	1470 9						
04		139410 X	79952	-0-	-59458	-0-	1162 1	65449 3	N	3743	3810	0		374
							9224 4	4117 9						
05		124682 X	-0-	-0-	-124682	-0-			N	-0-				374
06		112890 X	-0-	-0-	-112890	-0-			N	-0-				374
07		41354 X	-0-	-0-	-41354	-0-			N	-0-				374
08		82615 X	-0-	-0-	-82615	-0-			N	-0-				374

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286870		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10387		- 17686		
03		119164 X	710	-0-	-118454	-0-	702 1	8 9	N	7	70	0	4 8	112
04		115320 X	-0-	-0-	-115320	-0-			N	-0-				112
05		109120 X	10794	-0-	-98326	-0-	778 1	9467 4	N	499				611
							549 9							
06		92070 X	-0-	-0-	-92070	-0-			N	-0-				611
07		51119 X	-0-	-0-	-51119	-0-			N	-0-				611
08		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-				611

CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287093		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11264		PERF.11562		- 21403		
03		111569 X	104948	-0-	-6621	-0-	92542 3	1507 4	N	9908	9850	0	33 8	185
							10899 9							
04		111180 X	-0-	-0-	-111180	-0-			N	-0-				185
05		114886 X	12598	-0-	-102288	-0-	11412 3	1186 9	N	1078				1263
06		111180 X	85284	-0-	-25896	-0-	67140 3	7154 4	N	9991	10782	0	73 8	399
							10990 9							
*07		109089 X	87145	-0-	-21944	-0-	72515 3	5439 4	N	8355	8426	0	15 8	328
							9191 9							
08		104935 X	77571	-0-	-27364	-0-	1395 1	68503 3	N	6975	6904	0	35 8	398
							7673 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC DANIELLE 183 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
*03	132866 X	92928	-0-	-39938	-0-	868 1	73335 3	Y	12846	12813 0	32 8	447		
04	80820 X	4768	-0-	-76052	-0-	4594 4	14131 9	Y	248	656 0		39		
05	51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-	236 1	4259 3	Y	-0-			39		
*06	92442 X	92442	-0-	-0-	-0-	273 9		Y	15471	14916 0	62 8	532		
*07	92938 X	92551	-0-	-387	-0-	614 1	70890 3	Y	12163	12282 0	15 8	413		
08	92938 X	49975	-0-	-42963	-0-	3920 4	17018 9	Y	8065	8105 0	28 8	373		
						860 1	74039 3	Y						
						4273 4	13379 9							
						804 1	40299 3	Y						
						8872 9								
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550														
03	120745 X	54712	-0-	-66033	-0-	929 1	42559 3	N	10204	10119 0	18 8	513		
04	58530 X	46170	-0-	-12360	-0-	11224 9		N	8038	8274 0		277		
05	65131 X	-0-	-0-	-65131	-0-	1213 1	36115 3	N	-0-			277		
06	58530 X	46810	-0-	-11720	-0-	8842 9		N	8240	8129 0	39 8	349		
*07	54715 X	48443	-0-	-6272	-0-	985 1	36761 3	N	7465	7399 0	8 8	415		
08	54715 X	45921	-0-	-8794	-0-	9064 9		N	6739	6839 0	22 8	315		
						1274 1	38957 3	N						
						8212 9								
						1082 1	37426 3	N						
						7413 9								
WL WELLER 22-21S UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
03	89156 X	9758	-0-	-79398	-0-	1336 1	3086 3	N	1949	1946 0	19 8	240		
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3192 4	2144 9	N	850	881 0		209		
05	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-	1249 1	1245 3	N	-0-			209		
06	30120 X	408	-0-	-29712	-0-	37 4	935 9	N	18	7 8		220		
*07	31124 X	3972	-0-	-27152	-0-	226 1	162 4	N	364	298 0	9 8	286		
08	9765 X	9754	-0-	-11	-0-	20 9		N	617	658 0	34 8	245		
						1318 1	2254 3	N						
						400 9								
						968 1	1502 3	N						
						6605 4	679 9							
FOUR ROSES 23S UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
03	97247 X	51131	-0-	-46116	-0-	1339 1	25201 3	N	9093	9210 0	14 8	347		
04	35671 X	35671	-0-	-0-	-0-	14589 4	10002 9	N	6089	6204 0		232		
05	49166 X	-0-	-0-	-49166	-0-	1273 1	27700 4	N	-0-			232		
06	42060 X	1085	-0-	-40975	-0-	6698 9		N	269	341 0	6 8	154		
*07	51119 X	16759	-0-	-34360	-0-	223 1	566 4	N	3101	2697 0	5 8	558		
08	51119 X	14721	-0-	-36398	-0-	296 9		N	3146	3503 0	15 8	201		
						1267 1	3605 3	N						
						8476 4	3411 9							
						938 1	2120 3	N						
						8202 4	3461 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC JAKE 201-200 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0	101877	-0-	101877	691661	83210	3	8017	4	N	9682	9657	0	26 8 386
04	0	28904	-0-	28904	720565	10650	9	2461	4	N	2895	2924	0	357
05	720565 X	-0-	-0-	-720565	-0-	3185	9			N	-0-			357
06	208710 X	97336	-0-	-111374	-0-	80682	3	5738	4	N	9924	9538	0	48 8 695
*07	215667 X	100474	-0-	-115193	-0-	10916	9	8027	4	N	8409	8496	0	13 8 608
08	215667 X	80026	-0-	-135641	-0-	83197	3	70484	3	N	7406	7575	0	37 8 439
						9250	9							
						1395	1							
						8147	9							
DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	11261	PERF.	11635	- 21601
03	0	138145	-0-	138145	917427	115163	3	11362	4	N	10564	10541	0	31 8 371
04	0	57437	-0-	57437	974864	11620	9	3883	4	N	4362	4501	0	232
05	974864 X	-0-	-0-	-974864	-0-	48756	3			N	-0-			232
06	254280 X	146223	-0-	-108057	-0-	4798	9	6280	4	N	12014	11585	0	66 8 595
*07	262756 X	150002	-0-	-112754	-0-	126728	3	8575	4	N	9891	10044	0	17 8 442
08	262756 X	126112	-0-	-136644	-0-	13215	9	114684	3	N	9121	9141	0	45 8 422
						130547	3							
						10880	9							
						1395	1							
						10033	9							
BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10102	- 14765
03	0	107294	-0-	107294	313543	94432	3	12862	9	N	11693	11418	0	14 8 556
04	0	74967	-0-	74967	388510	66534	3	8433	9	N	7666	7858	0	364
05	388510 X	-0-	-0-	-388510	-0-	80639	3	946	4	N	9241	8915	0	26 8 664
06	127230 X	91750	-0-	-35480	-0-	10165	9	11344	9	N	10313	10571	0	5 8 406
*07	131471 X	125828	-0-	-5643	-0-	91140	3	8400	9	N	7636	7664	0	13 8 378
08	131471 X	99540	-0-	-31931	-0-									
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	2095	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	10003	- 19384
03	0	86245	-0-	86245	153223	3699	1	67204	3	N	12875	12915	0	37 8 423
04	0	60936	-0-	60936	214159	1179	4	14163	9		8678	8895	0	206
05	214159 X	-0-	-0-	-214159	-0-	2477	1	43500	3	N				206
06	108570 X	35136	-0-	-73434	-0-	5413	4	9546	9		4912	4570	0	39 8 509
*07	112189 X	20886	-0-	-91303	-0-	7352	4	5403	9		2736	2613	0	5 8 632
08	112189 X	60764	-0-	-51425	-0-	551	1	17325	3	N	8446	8773	0	46 8 304
						3010	9							
						2480	1	15323	3	N				
						33670	4	9291	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LUXE OPERATING LLC KNOB CREEK 12-11 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511772		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	72423	-0-	72423	1128008	62921 3208 9	6294	4	N	2916	2757	0	5 8	299
04	0	182240	-0-	182240	1310248	149842 7070 9	25328	4	N	6427	6562	0		164
05	1310248 X	-0-	-0-	-1310248	-0-				N	-0-				164
06	218190 X	158132	-0-	-60058	-0-	134688 6008 9	17436	4	N	5462	5258	0	21 8	347
*07	225463 X	182637	-0-	-42826	-0-	153179 6421 9	23037	4	N	5837	5970	0	4 8	214
08	225463 X	176815	-0-	-48648	-0-	157129 6453 9	13233	4	N	5866	5898	0	14 8	181
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	9906	- 20554	
03	0	98993	-0-	98993	98993	85367	3	13626	9	Y	12387	12072	0	33 8
04	0	193717	-0-	193717	292710	171792	3	21925	9	Y	19932	20075	0	139
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	292710					Y	-0-			139
06	448525 X	155815	-0-	-292710	-0-	136064 16521 9	3230	4	Y	15019	14905	0	45 8	208
*07	185972 X	185972	-0-	-0-	-0-	164094 17339 9	4539	4	Y	15763	15827	0	9 8	144
*08	268386 X	268386	-0-	-0-	-0-	245866	3	22520	9	Y	20473	20329	0	37 8
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	11217	PERF.	11611	- 21661	
03	0	149780	-0-	149780	433785	122208	3	27572	9	Y	25065	25093	0	54 8
04	0	54537	-0-	54537	488322	44941	3	9596	9	Y	8724	8766	0	201
05	0	-0-	-0-	-0-	488322					Y	-0-			201
06	542068 X	53746	-0-	-488322	-0-	42141 10530 9	1075	4	Y	9573	9285	0	89 8	400
*07	142321 X	105919	-0-	-36402	-0-	87673 17721 9	525	4	Y	16110	16211	0	13 8	299
08	142321 X	99829	-0-	-42492	-0-	665 14907 9	84257	3	Y	13552	13454	0	48 8	397
ABIGAIL 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	11251	- 18780	
04	0	41392	-0-	41392	41392	36874	4	4518	9	N	4107	3873	0	234
05	0	14928	-0-	14928	56320	13146	4	1782	9	N	1620			1854
06	193045 X	136725	-0-	-56320	-0-	108209 15436 9	13080	4	N	14033	15397	0	65 8	425
*07	207886 X	184976	-0-	-22910	-0-	157209 18355 9	9412	4	N	16686	16472	0	16 8	639
08	207886 X	132632	-0-	-75254	-0-	1395 13615 9	117622	3	N	12377	12482	0	41 8	534
DALLAS 213 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	11415	- 20101	
04	0	132208	-0-	132208	132208	114144	3	18064	9	N	16422	16260	0	162
05	0	-0-	-0-	-0-	132208					N	-0-			162
06	302599 X	170391	-0-	-132208	-0-	150891	3	19500	9	N	17727	17345	0	113 8
*07	192541 X	184366	-0-	-8175	-0-	166802	3	17564	9	N	15967	16088	0	26 8
08	192541 X	160007	-0-	-32534	-0-	1395 14333 9	144279	3	N	13030	13039	0	65 8	302

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
LUXE OPERATING LLC		//CONT.//		511772									
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289574	COMPL. DATE	01/12/2020	TOTAL DEPTH	9627	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	9629	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907			RRCID ->	283980	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11216 - 14762		
DRAKESTER 209		WELL #:		2H									
03	4495 X	3383	-0-	-1112	-0-	2473	2	910 9	Y	827	933 0		183
04	3120 X	2242	-0-	-878	-0-	1408	2	834 9	Y	758	50 0		891
05	3565 X	5	-0-	-3560	-0-	5	2		Y	-0-			891
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				Y	1	44 0		848
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-	72 0		776
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-	45 0		731

DRAKESTER 209		WELL #:		1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF. 9200 - 12977		
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	130	2	132 9	Y	120	49 0	76 8	10
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			10
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511			RRCID ->	276042	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	14960	PERF. 9820 - 9905		
TOYAH 'B'		WELL #:		1									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10585 - 15325		
03	68061 X	68061	-0-	-0-	-0-	20254	1	43749 3	Y	3514	3586 1		99
						193	4	3865 9					
04	63480 X	43595	-0-	-19885	-0-	2869	1	36967 3	Y	3417	3352 1	31 8	133
						3759	9						
05	65974 X	65974	-0-	-0-	-0-	27083	1	34601 3	Y	3837	3894 1	9 8	67
						69	4	4221 9					
06	63480 X	60424	-0-	-3056	-0-	27264	1	31118 3	Y	1790	1658 1		199
						73	4	1969 9					
07	65596 X	65209	-0-	-387	-0-	20716	1	30662 3	Y	3693	3654 1		238
						9769	4	4062 9					
*08	38419 X	38419	-0-	-0-	-0-	1017	1	33023 3	Y	3316	3451 1		103
						731	4	3648 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511														
YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		25358 X	17292	-0-	-8066	-0-	13517 1	818 3		N	1083	684 1		587
							1766 4	1191 9						
04		16710 X	12784	-0-	-3926	-0-	10659 1	668 3		N	973	1219 1		341
							387 4	1070 9						
05		18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	16027 1	564 3		N	1926	2071 1		196
							227 4	2119 9						
06		16740 X	15412	-0-	-1328	-0-	12966 1	1143 3		N	650	525 1		321
							588 4	715 9						
07		17298 X	16970	-0-	-328	-0-	14811 1	1042 3		N	724	710 1		335
							321 4	796 9						
*08		23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	18637 1	2962 3		N	1481	1562 1		254
							500 4	1629 9						

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993														
03		43297 X	43297	-0-	-0-	-0-	3730 1	37796 3		Y	1610	1718 1		309
							1771 9							
04		42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	817 1	39719 3		Y	1398	1389 1		318
							1538 9							
05		44184 X	44184	-0-	-0-	-0-	4558 1	38185 3		Y	1310	1202 1		426
							1441 9							
06		42746 X	42746	-0-	-0-	-0-	6280 1	34835 3		Y	1230	1234 1		422
							278 4	1353 9						
07		46711 X	46711	-0-	-0-	-0-	10419 1	34869 3		Y	1233	1236 1		419
							67 4	1356 9						
*08		47859 X	47859	-0-	-0-	-0-	18982 1	27277 3		Y	1167	1235 1		351
							316 4	1284 9						

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414														
03		0 W	39184	-0-	39184	1068756	1388 1	31622 4		Y	5613	5920 1		220
							6174 9							
04		0 W	36459	-0-	36459	1105215	5855 1	26006 4		Y	4180	4131 1		269
							4598 9							
05		0 W	40085	-0-	40085	1145300	32575 1	3146 4		Y	3967	3900 1		336
							4364 9							
06		0 W	38839	-0-	38839	1184139	33692 1	3 4		Y	4676	4759 1		253
							5144 9							
07		0 W	39641	-0-	39641	1223780	34954 4	4687 9		Y	4261	4270 1		244
							32250 4	6296 9		Y	5724	5799 1		169
08		0 W	38546	-0-	38546	1262326								

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522														
03		71672 X	58393	-0-	-13279	-0-	5385 1	49922 3		Y	2805	3072 1		404
							3086 9							
04		69360 X	51487	-0-	-17873	-0-	952 1	47587 3		Y	2680	2635 1		449
							2948 9							
05		71672 X	63033	-0-	-8639	-0-	54054 3	5821 4		Y	2871	2671 1		649
							3158 9							
06		69360 X	64890	-0-	-4470	-0-	62418 3	105 4		Y	2152	1617 1		1184
							2367 9							
07		65094 X	65094	-0-	-0-	-0-	63321 3	14 4		Y	1599	1535 1		1248
							1759 9							
*08		58659 X	58659	-0-	-0-	-0-	57238 3	1421 9		Y	1292	1826 1		714

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MDC TEXAS OPERATOR LLC			//CONT.// 556511												
TOYAH B 22-21			WELL #: 2H		RRCID -> 287696		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		98456 X	63910	-0-	-34546	-0-	5909	1	55441	3	Y	2327	2571	1	347
							2560	9							
04		90720 X	55717	-0-	-35003	-0-	1029	1	52205	3	Y	2257	2218	1	386
							2483	9							
05		88970 X	73496	-0-	-15474	-0-	48591	3	21403	4	Y	3184	3024	1	546
							3502	9							
06		81540 X	63315	-0-	-18225	-0-	168	3	60973	4	Y	1976	1434	1	1088
							2174	9							
07		70091 X	55726	-0-	-14365	-0-	26098	3	27696	4	Y	1756	1691	1	1153
							1932	9							
*08		48704 X	48704	-0-	-0-	-0-	46626	3	483	4	Y	1450	1935	1	668
							1595	9							

WAR ADMIRAL 24			WELL #: 6H		RRCID -> 287704		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368				
03		47430 X	45279	-0-	-2151	-0-	4389	1	36324	3	Y	4151	4159	1	149
							4566	9							
04		62004 X	62004	-0-	-0-	-0-	34721	1	17894	3	Y	3821	3794	1	141
							5186	4	4203	9					
05		65888 X	65888	-0-	-0-	-0-	36069	1	18921	3	Y	3077	3000	1	210
							7513	4	3385	9			8	8	
06		68213 X	68213	-0-	-0-	-0-	36973	1	18532	3	Y	3063	3006	1	267
							9339	4	3369	9					
07		64077 X	51908	-0-	-12169	-0-	30463	1	14041	3	Y	2873	2903	1	237
							4244	4	3160	9					
08		65875 X	52415	-0-	-13460	-0-	28743	1	17619	3	Y	2408	2444	1	201
							3404	4	2649	9					

AFFIRMED 6			WELL #: 7H		RRCID -> 287706		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716				
03		45818 X	18600	-0-	-27218	-0-	2469	1	12830	3	Y	1856	2044	1	58
							1259	4	2042	9					
04		44340 X	35149	-0-	-9191	-0-	214	1	32970	3	Y	1786	1720	1	124
							1965	9							
05		45818 X	41105	-0-	-4713	-0-	20646	1	18478	3	Y	1801	1775	1	150
							1981	9							
06		44340 X	40152	-0-	-4188	-0-	18292	1	19091	3	Y	2172	2207	1	115
							380	4	2389	9					
07		40710 X	40710	-0-	-0-	-0-	20360	1	18054	3	Y	1940	1942	1	113
							162	4	2134	9					
*08		42897 X	42897	-0-	-0-	-0-	24156	1	15495	3	Y	2575	2609	1	79
							413	4	2833	9					

AFFIRMED 6			WELL #: 3HM		RRCID -> 287707		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432				
03		52266 X	37020	-0-	-15246	-0-	3381	1	30644	3	Y	2540	2515	1	245
							201	4	2794	9					
04		45030 X	37266	-0-	-7764	-0-	332	1	33570	3	Y	3058	3175	1	128
							3364	9							
05		49042 X	39832	-0-	-9210	-0-	23966	1	12223	3	Y	1967	1943	1	152
							1479	4	2164	9					
06		47460 X	38208	-0-	-9252	-0-	20542	1	13435	3	Y	2204	2253	1	103
							1807	4	2424	9					
07		49042 X	37473	-0-	-11569	-0-	21341	1	13702	3	Y	2082	2072	1	113
							140	4	2290	9					
*08		37858 X	37858	-0-	-0-	-0-	23217	1	11219	3	Y	2718	2753	1	78
							432	4	2990	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511												
PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709		COMPL. DATE 02/03/2019			TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	59334 X	37594	-0-	-21740	-0-	3009	1	30393	3	Y	3811	4015	1	3 8 362
						4192	9							
04	52560 X	49700	-0-	-2860	-0-	21237	1	19911	3	Y	2641	2763	1	240
						5647	4	2905	9					
05	52390 X	50832	-0-	-1558	-0-	23140	1	16606	3	Y	2769	2601	1	408
						8040	4	3046	9					
06	48939 X	48939	-0-	-0-	-0-	24085	1	14019	3	Y	2670	2713	1	365
						7898	4	2937	9					
07	51367 X	38201	-0-	-13166	-0-	19428	1	12332	3	Y	2585	2435	1	515
						3597	4	2844	9					
*08	41299 X	41299	-0-	-0-	-0-	19358	1	15972	3	Y	2650	2554	1	611
						3054	4	2915	9					

SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019					
03	7719 X	1975	-0-	-5744	-0-	1744	1	231	9	Y	210	167	1	44
04	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	6020	3	1715	9	Y	1559	1311	1	292
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	6699	6991	1	-0-
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-			-0-
07	7998 X	233	-0-	-7765	-0-	28	1	1	3	Y	185			185
						204	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	1	1	296

COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346					
03	69068 X	44561	-0-	-24507	-0-	3734	1	34906	3	Y	5383	5304	1	167
						5921	9							
04	66000 X	57969	-0-	-8031	-0-	24941	1	22371	3	Y	3937	3857	1	247
						6326	4	4331	9					
05	68200 X	60035	-0-	-8165	-0-	26740	1	19949	3	Y	3692	3720	1	217
						9285	4	4061	9				2 8	
06	53735 X	53735	-0-	-0-	-0-	25102	1	16645	3	Y	3165	3172	1	210
						8506	4	3482	9					
07	59892 X	40060	-0-	-19832	-0-	20306	1	12796	3	Y	2971	2912	1	269
						3690	4	3268	9					
*08	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	16837	1	13520	3	Y	1757	1809	1	217
						2805	4	1933	9					

COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019			TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931					
03	65627 X	38104	-0-	-27523	-0-	3284	1	31048	3	Y	3429	3375	1	120
						3772	9							
04	63510 X	53068	-0-	-10442	-0-	24671	1	19502	3	Y	2870	2808	1	182
						5738	4	3157	9					
05	65627 X	49699	-0-	-15928	-0-	25846	1	14988	3	Y	2720	2740	1	160
						5873	4	2992	9				2 8	
06	50280 X	44247	-0-	-6033	-0-	25004	1	10402	3	Y	2332	2337	1	155
						6276	4	2565	9					
07	54839 X	33960	-0-	-20879	-0-	20138	1	8756	3	Y	2188	2145	1	198
						2659	4	2407	9					
*08	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	17315	1	6226	3	Y	1526	1508	1	216
						1506	4	1679	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511												
SEATTLE SLEW 17		WELL #: 1H		RRCID -> 287939		COMPL. DATE 01/19/2019				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	86149 X	53508	-0-	-32641	-0-	2081 1	18745 3	Y	9289	9642	1	12	8	883
						22464 4	10218 9							
04	81510 X	70018	-0-	-11492	-0-	7219 1	35197 3	Y	7377	7638	1			622
						19487 4	8115 9							
05	66296 X	66296	-0-	-0-	-0-	3898 1	33497 3	Y	838	277	1			1183
						27979 4	922 9							
06	57000 X	15452	-0-	-41548	-0-	13 1	6249 3	Y	1718	2257	1			644
						7300 4	1890 9							
07	72354 X	24370	-0-	-47984	-0-	18140 1	3540 3	Y	121					765
						2557 4	133 9							
08	72354 X	25692	-0-	-46662	-0-	25666 3	26 9	Y	24	523	1			266
DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 287940		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478				
03	31558 X	29747	-0-	-1811	-0-	3136 1	22374 3	Y	3852	3862	1			290
						4237 9								
04	30540 X	24456	-0-	-6084	-0-	1460 1	19073 3	Y	3566	3665	1	21	8	170
						3923 9								
05	31527 X	27807	-0-	-3720	-0-	1436 1	22532 3	Y	3490	3299	1	5	8	356
						3839 9								
06	30510 X	26929	-0-	-3581	-0-	4123 1	19081 3	Y	3386	3533	1			209
						3725 9								
07	39288 X	39288	-0-	-0-	-0-	16753 1	18591 3	Y	3585	3462	1			332
						3944 9								
*08	35761 X	35761	-0-	-0-	-0-	3713 1	28927 3	Y	2837	3047	1			122
						3121 9								
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 7H		RRCID -> 287941		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503				
03	20243 X	18349	-0-	-1894	-0-	384 1	14670 3	Y	2995	3001	1			103
						3295 9								
04	19590 X	18940	-0-	-650	-0-	2517 1	13736 3	Y	2443	2472	1			74
						2687 9								
05	19220 X	60	-0-	-19160	-0-	21 1	39 9	Y	35	71	1			38
06	18600 X	1367	-0-	-17233	-0-	69 1	309 3	Y	899	826	1			111
						989 9								
07	19561 X	9465	-0-	-10096	-0-	1049 1	5544 3	Y	2385	2306	1			190
						248 4	2624 9							
*08	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	1137 1	12050 3	Y	1988	2123	1			55
						39 4	2187 9							
COOPERS DREAM 23-3		WELL #: 3H		RRCID -> 287942		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192				
03	62713 X	36870	-0-	-25843	-0-	3103 1	30562 3	Y	2914	2865	1			101
						3205 9								
04	57720 X	47669	-0-	-10051	-0-	23926 1	16241 3	Y	2465	2406	1			160
						4790 4	2712 9							
05	55893 X	50186	-0-	-5707	-0-	26275 1	15279 3	Y	2395	2412	1	2	8	141
						5997 4	2635 9							
06	45860 X	45860	-0-	-0-	-0-	25530 1	11965 3	Y	2052	2057	1			136
						6108 4	2257 9							
07	49259 X	34378	-0-	-14881	-0-	20952 1	8782 3	Y	1927	1888	1			175
						2524 4	2120 9							
08	50189 X	32559	-0-	-17630	-0-	18352 1	8649 3	Y	1343	1328	1			190
						4081 4	1477 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC		//CONT.// 556511											
COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	5396 1	6097 3	Y	2557	2468 1		332
							2813 9						
04		13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	4880 1	5428 3	Y	2560	2734 1		158
							2816 9						
05		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	2506 1	4725 3	Y	2079	2139 1		98
							410 4						
06		13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	4013 1	6305 3	Y	2127	2077 1		148
							590 4						
07		13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	1363 1	8102 3	Y	2311	2189 1		270
							1716 4						
*08		8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	1001 1	4264 3	Y	1165	1201 1		234
							2226 4	1282 9					

DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826	
03		24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	4047 1	16732 3	Y	3415	3413 1		265
							9 4	3757 9					
04		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	1258 1	17389 3	Y	3266	3361 1	15 8	155
							3593 9						
05		25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	1416 1	20635 3	Y	3201	3026 1	4 8	326
							3521 9						
06		23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	2161 1	18291 3	Y	2831	2990 1		167
							3114 9						
07		25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	1267 1	20666 3	Y	2916	2818 1		265
							3208 9						
*08		27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	11551 1	13000 3	Y	2364	2532 1		97
							2600 9						

OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062	
03		54064 X	44710	-0-	-9354	-0-	7784 1	32545 3	Y	3983	3982 1		308
							4381 9						
04		52320 X	36203	-0-	-16117	-0-	2015 1	28827 3	Y	3783	3896 1	15 8	180
							1200 4	4161 9					
05		54064 X	42288	-0-	-11776	-0-	1886 1	36322 3	Y	3709	3507 1	4 8	378
							4080 9						
06		52320 X	39519	-0-	-12801	-0-	4160 1	32731 3	Y	2389	2601 1		166
							2628 9						
07		38214 X	38214	-0-	-0-	-0-	3432 1	32094 3	Y	2444	2543 1		67
							2688 9						
08		44702 X	9147	-0-	-35555	-0-	3668 1	2271 3	Y	2916	2873 1		110
							3208 9						

AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247	
03		37132 X	37132	-0-	-0-	-0-	31640 4	5492 9	Y	4993	5336 1		237
							955 1	29935 4	Y	5139	5052 1		324
							5653 9						
05		35196 X	35196	-0-	-0-	-0-	40 1	5772 3	Y	4459	4405 1		378
							24479 4	4905 9					
06		34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	11 3	28490 4	Y	5089	5171 1		296
							5598 9						
07		30208 X	30208	-0-	-0-	-0-	24922 4	5286 9	Y	4805	4802 1		299
							24199 4	6997 9	Y	6361	6486 1		174
*08		31196 X	31196	-0-	-0-	-0-							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 3 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 282445		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		58063 X	58063	-0-	-0-	-0-	1225 1	50597 2	Y	Y	5674	6753 0		624
							6241 9							
04		30285 X	30285	-0-	-0-	-0-	1215 1	24629 2	Y	Y	4037	3565 0		1096
							4441 9							
05		40050 X	40050	-0-	-0-	-0-	976 1	34550 2	Y	Y	4113	3942 0		1267
							4524 9							
06		46750 X	46750	-0-	-0-	-0-	1215 1	39822 2	Y	Y	5194	5225 0		1236
							5713 9							
07		52497 X	52497	-0-	-0-	-0-	1058 1	45997 2	Y	Y	4947	4897 0		1286
							5442 9							
*08		55845 X	55845	-0-	-0-	-0-	1191 1	49096 2	Y	Y	5053	5123 0		1216
							5558 9							
ZUMA 3 SL		WELL #: W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101DE		RRCID -> 282850		COMPL. DATE 06/20/2017				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020				
03		20615 X	11944	-0-	-8671	-0-	422 1	8054 2	N	N	3153	3041 1		1185
							3468 9							
04		22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	730 1	16877 2	N	N	4690	4627 1		1248
							5159 9							
05		18972 X	824	-0-	-18148	-0-	41 1	605 2	N	N	162			1410
							178 9							
06		19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	724 1	13897 2	N	N	4394	4602 1		1202
							4833 9							
07		23529 X	18816	-0-	-4713	-0-	910 1	13203 2	N	N	4275	4268 1		1209
							4703 9							
08		23529 X	6294	-0-	-17235	-0-	908 1	3568 2	N	N	1653	2284 1		578
							1818 9							
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102AP		RRCID -> 282938		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214				
03		38254 X	203	-0-	-38051	-0-	203 1			N	-0-			647
04		37020 X	3449	-0-	-33571	-0-	205 1	2564 2	N	N	618	695 0		570
							680 9							
05		52180 X	52180	-0-	-0-	-0-	615 1	40369 2	N	N	10178	9602 0		1146
							11196 9							
06		81534 X	81534	-0-	-0-	-0-	1230 1	65945 2	N	N	13054	13019 0		1181
							14359 9							
07		78926 X	78926	-0-	-0-	-0-	1271 1	63676 2	N	N	12708	12978 0		911
							13979 9							
*08		77395 X	77395	-0-	-0-	-0-	1271 1	62219 2	N	N	12641	12585 0		967
							13905 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
ZUMA 3			WELL #: W201AP		RRCID -> 284372	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 10989	PERF.11170	- 15515				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	33790 X	17362	-0-	-16428	-0-	1050 1	15338 2	N	885	945 1	324		
04	33660 X	4606	-0-	-29054	-0-	974 9	4372 2	N	137	384 1	77		
05	34782 X	5043	-0-	-29739	-0-	83 1	4822 2	N	198		275		
06	33660 X	22520	-0-	-11140	-0-	151 9	20469 2	N	1335	1277 1	333		
07	34131 X	27935	-0-	-6196	-0-	3 1	25280 2	N	1347	1186 1	494		
*08	29537 X	29537	-0-	-0-	-0-	218 9	26799 2	N	1426	1683 1	237		
						582 1							
						1469 9							
						1173 1							
						1482 9							
						1169 1							
						1569 9							
TXL 48			WELL #: W101DM		RRCID -> 284471	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11160	- 15442				
03	15469 X	14509	-0-	-960	-0-	1097 1	11494 2	N	1744	2199 1	392		
04	12990 X	5043	-0-	-7947	-0-	1918 9	2519 2	N	1558	1441 1	509		
05	15469 X	1205	-0-	-14264	-0-	810 1	688 2	N	358		867		
06	14970 X	7863	-0-	-7107	-0-	1714 9	4086 2	N	2468	2593 1	742		
07	15469 X	5077	-0-	-10392	-0-	123 1	1568 2	N	2117	1845 1	1014		
08	14508 X	4118	-0-	-10390	-0-	394 9	1646 2	N	1467	1445 1	1036		
						1062 1							
						2715 9							
						1180 1							
						2329 9							
						858 1							
						1614 9							
ZUMA 3			WELL #: W101CN		RRCID -> 284867	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10243	PERF.10443	- 15025				
03	46091 X	46091	-0-	-0-	-0-	48 1	39586 2	N	5870	6440 0	500		
04	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	6457 9	18283 2	N	5213	5025 0	688		
05	50609 X	50609	-0-	-0-	-0-	30 1	43950 2	N	6013	5241 0	1460		
06	71138 X	71138	-0-	-0-	-0-	5734 9	63707 2	N	6701	7202 0	959		
07	67793 X	67793	-0-	-0-	-0-	45 1	60772 2	N	6326	5954 0	1331		
*08	63522 X	63522	-0-	-0-	-0-	6614 9	56963 2	N	5906	6063 0	1174		
						60 1							
						7371 9							
						62 1							
						6959 9							
						62 1							
						6497 9							
ZUMA 3			WELL #: W202CN		RRCID -> 285264	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 11140	PERF.11303	- 15896				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	55180 X	46016	-0-	-9164	-0-	1257	1	32696	2	Y	10966	11266	0	623
04	48900 X	41491	-0-	-7409	-0-	12063	9	29359	2	Y	9911	9927	0	607
05	50530 X	30285	-0-	-20245	-0-	1230	1	22830	2	Y	6134	5653	0	1088
06	48900 X	40442	-0-	-8458	-0-	10902	9	28749	2	Y	9577	10149	0	516
07	46004 X	29481	-0-	-16523	-0-	708	1	20727	2	Y	7109	7171	0	454
08	46004 X	35688	-0-	-10316	-0-	6747	9	26936	2	Y	6936	6762	0	628
						1158	1							
						10535	9							
						934	1							
						7820	9							
						1122	1							
						7630	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #: W101BO		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807				
03	42749 X	29511	-0-	-13238	-0-	23	1	21037	2	N	7683	8273	0	410
04	41370 X	9038	-0-	-32332	-0-	8451	9	6961	2	N	1883	1993	0	300
05	42749 X	38119	-0-	-4630	-0-	2071	9	28305	2	N	8903	7963	0	1240
06	41370 X	33405	-0-	-7965	-0-	21	1	25667	2	N	7013	7516	0	737
07	42749 X	39791	-0-	-2958	-0-	9793	9	30339	2	N	7911	7941	0	707
08	38130 X	32354	-0-	-5776	-0-	7714	9	23628	2	N	7006	6700	0	1013
						750	1							
						8702	9							
						1019	1							
						7707	9							

KENTZEL STATE 42		WELL #: W102BO		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692				
03	63238 X	63238	-0-	-0-	-0-	31	1	48966	2	N	12946	13622	0	690
04	26220 X	10978	-0-	-15242	-0-	14241	9	8685	2	N	2079	2438	0	331
05	50003 X	50003	-0-	-0-	-0-	2287	9	37995	2	N	10897	9710	0	1518
06	61052 X	61052	-0-	-0-	-0-	21	1	47126	2	N	12633	12824	0	1327
07	56266 X	56266	-0-	-0-	-0-	11987	9	43194	2	N	11201	11527	0	1001
*08	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	30	1	37267	2	N	9859	9435	0	1425
						13896	9							
						751	1							
						12321	9							
						1101	1							
						10845	9							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101AP		RRCID -> 289167		COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL DEPTH 10061 PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102BO		RRCID -> 289409		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10267 PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A 1H		RRCID -> 283158		COMPL. DATE 01/28/2018				TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838						
03	67206 X	67206	-0-	-0-	-0-	402 1	56847 2	Y	8106	7742 0	240 1	281				
04	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	1040 4	8917 9	Y	7339	7470 0	150					
05	60605 X	6680	-0-	-53925	-0-	9502 1	46208 2	Y	857	919 0	88					
06	58650 X	54236	-0-	-4414	-0-	884 4	8073 9	Y	5606	5524 0	18 8	152				
07	60605 X	50423	-0-	-10182	-0-	525 1	5212 2	Y	5482	5506 0	5 8	123				
08	60543 X	11984	-0-	-48559	-0-	943 9		Y	1267	1324 0	66					

LOST SADDLE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 283230		COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579						
03	51181 X	35062	-0-	-16119	-0-	32018 2	1 4	N	2766	2746 1	39 8	298				
04	38670 X	38415	-0-	-255	-0-	3043 9		N	2529	2221 1	606					
05	39277 X	38890	-0-	-387	-0-	35633 2	2782 9	N	2620	2776 1	450					
06	39124 X	39124	-0-	-0-	-0-	36008 2	2882 9	N	2296	2223 1	523					
07	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	36127 2	471 4	N	2737	2699 1	6 8	555				
*08	53782 X	53782	-0-	-0-	-0-	2526 9		N	2382	2578 1	13 8	346				

TARVIN STATE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916						
03	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	31223 2	1 4	N	1407	1448 1	431					
04	30976 X	30976	-0-	-0-	-0-	1548 9		N	1331	1301 1	461					
05	31608 X	31608	-0-	-0-	-0-	29512 2	1464 9	N	1304	1284 1	481					
06	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	130 1	30044 2	N	1258	1492 1	20 8	227				
07	30355 X	30355	-0-	-0-	-0-	1434 9		N	1276	1113 1	390					
*08	30616 X	30616	-0-	-0-	-0-	28717 2	1384 9	N	1177	1302 1	2 8	263				

GREENWICH 57-3142		WELL #: 3H		RRCID -> 283333		COMPL. DATE 05/03/2017				TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722						
03	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	65 1	9157 2	Y	523	745 1	160					
04	8520 X	2618	-0-	-5902	-0-	575 9		Y	135		295					
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	421 1	2047 2	Y	-0-		295					
06	8520 X	1125	-0-	-7395	-0-	1 4	149 9	Y	115		410					
07	8804 X	4762	-0-	-4042	-0-	878 2	247 4	Y	115		295					
08	9610 X	7160	-0-	-2450	-0-	166 1	4081 2	Y	408	551 1	267					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. RON 56-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	283356	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	10421	PERF.	10691 - 14743
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	61318 X	60792	-0-	-526	-0-	418	1	59129	2	N	475	545 1	4 8 394
						722	4	523	9				
04	54510 X	16372	-0-	-38138	-0-	2726	1	13255	2	N	143	368 1	169
						234	4	157	9				
05	56327 X	-0-	-0-	-56327	-0-					N	-0-		169
06	72957 X	72957	-0-	-0-	-0-	70344	2	1757	4	N	778	552 1	4 8 391
						856	9						
07	60791 X	50465	-0-	-10326	-0-	1955	1	47931	2	N	387	375 1	403
						153	4	426	9				
08	60791 X	53367	-0-	-7424	-0-	52560	2	377	4	N	391	552 1	1 8 241
						430	9						
WINCHESTER 57-10		WELL #:		1H	RRCID ->	283358	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL	DEPTH	10166	PERF.	10461 - 14679
03	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	64	1	9199	2	N	1094	1114 1	1 8 241
						1617	4	1203	9				
04	7560 X	5621	-0-	-1939	-0-	861	1	4190	2	N	518	554 1	205
						570	9						
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-		205
06	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-		205
07	12090 X	7857	-0-	-4233	-0-	261	1	6408	2	N	1080	1112 1	173
						1188	9						
*08	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	11229	2	1244	9	N	1131	1077 1	227
QUINN 6		WELL #:		1H	RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	10378	PERF.	10972 - 14455
03	8370 X	7535	-0-	-835	-0-	7170	2	365	9	N	332	376 1	294
04	7950 X	7502	-0-	-448	-0-	4	1	7197	2	N	274	372 1	196
						301	9						
05	8215 X	8035	-0-	-180	-0-	12	1	7729	2	N	267	184 1	279
						294	9						
06	7950 X	7492	-0-	-458	-0-	16	1	7153	2	N	294	348 1	8 8 217
						323	9						
07	8215 X	7697	-0-	-518	-0-	7360	2	337	9	N	306	381 1	142
08	8029 X	7752	-0-	-277	-0-	18	1	7412	2	N	293	183 1	1 8 251
						322	9						
TISDALE UNIT 56-8		WELL #:		1H	RRCID ->	283401	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL	DEPTH	10122	PERF.	10500 - 13852
03	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	76	1	10764	2	N	602	554 1	401
						4	4	662	9				
04	11610 X	2880	-0-	-8730	-0-	458	1	2226	2	N	178	196 1	383
						196	9						
05	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-		383
06	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12287	2	85	4	N	239	191 1	431
						263	9						
07	12245 X	12166	-0-	-79	-0-	446	1	10925	2	N	566	563 1	434
						172	4	623	9				
08	11501 X	10524	-0-	-977	-0-	9980	2	108	4	N	396	544 1	286
						436	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4H		RRCID -> 283407	COMPL. DATE 12/02/2016	TOTAL DEPTH 9730	PERF.10457	- 17797								
03		43866 X	43866	-0-	-0-	-0-	270	1	38168	2	Y	4836	4845	1	3	8	717
							108	4	5320	9							
04		46880 X	46880	-0-	-0-	-0-	7033	1	34204	2	Y	4389	4277	1			829
							815	4	4828	9							
05		53378 X	53378	-0-	-0-	-0-	4365	1	43360	2	Y	4549	4988	0	1	8	389
							649	4	5004	9							
06		52448 X	52448	-0-	-0-	-0-	47230	2	605	4	Y	4194	4091	1	5	8	487
							4613	9									
07		42005 X	40370	-0-	-1635	-0-	1350	1	33085	2	Y	3675	3511	0			651
							1892	4	4043	9							
*08		50785 X	50785	-0-	-0-	-0-	46143	2	429	4	Y	3830	4245	1	1	8	235
							4213	9									
LIAM STATE 53-12			WELL #: 1H		RRCID -> 283408	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH 9845	PERF.10193	- 19249								
03		56079 X	44294	-0-	-11785	-0-	293	1	41424	2	Y	1911	1891	1	6	8	303
							475	4	2102	9							
04		24030 X	14902	-0-	-9128	-0-	2413	1	11733	2	Y	687	979	1			11
							756	9									
05		35960 X	-0-	-0-	-35960	-0-					Y	3	11	1	3	8	-0-
06		43320 X	2431	-0-	-40889	-0-	1181	2	1208	4	Y	38	13	1	17	5	8
							42	9									
07		44299 X	989	-0-	-43310	-0-	33	1	803	2	Y	45	37	1			16
							103	4	50	9							
08		44299 X	120	-0-	-44179	-0-	106	2	14	9	Y	13	25	1	2	8	2
HERMIT 5556			WELL #: 1H		RRCID -> 283414	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 10585	PERF.11009	- 20693								
03		107111 X	107111	-0-	-0-	-0-	105648	2	1463	9	N	1330	1485	1	39	8	328
04		102815 X	102815	-0-	-0-	-0-	101559	2	17	4	N	1126	384	1			1070
							1239	9									
05		103333 X	103333	-0-	-0-	-0-	102034	2	1299	9	N	1181	1649	1	1	8	601
06		89962 X	89962	-0-	-0-	-0-	88736	2	1	4	N	1114	1300	1			415
							1225	9									
07		87601 X	87601	-0-	-0-	-0-	85989	2	314	4	N	1180	1121	1	3	8	471
							1298	9									
*08		86140 X	86140	-0-	-0-	-0-	84844	2	1296	9	N	1178	1085	1	29	8	535
GREENWICH NE 3130			WELL #: B 1H		RRCID -> 283481	COMPL. DATE 01/11/2019	TOTAL DEPTH 9990	PERF.10867	- 18369								
03		92256 X	58082	-0-	-34174	-0-	373	1	52747	2	Y	4382	4180	0	130	1	152
							142	4	4820	9			1	8			
04		89280 X	56796	-0-	-32484	-0-	8688	1	42249	2	Y	4106	4174	0			84
							1342	4	4517	9							
05		89001 X	6657	-0-	-82344	-0-	548	1	5447	2	Y	562	588	0			58
							44	4	618	9							
06		72630 X	72016	-0-	-614	-0-	67626	2	829	4	Y	3237	3203	0	4	8	88
							3561	9									
07		65696 X	65696	-0-	-0-	-0-	2372	1	58154	2	Y	4700	4683	0			105
							5170	9									
*08		60591 X	60591	-0-	-0-	-0-	56265	2	4326	9	Y	3933	3833	0	1	8	204

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HORNET STATE 0607 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 1H		RRCID -> 283815		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 9876		PERF.10097 - 19823								
03	14601 X	2849	-0-	-11752	-0-	25 47	1 9	2777	2	Y	43	43	0	2	8	2
04	9510 X	796	-0-	-8714	-0-	136	1	660	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: B 1H		RRCID -> 283817		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10661 - 18924								
03	117397 X	104935	-0-	-12462	-0-	855 798	1 4	96294 6988	2 9	Y	6353	6338	0	7	8	249
04	113610 X	99374	-0-	-14236	-0-	15681 1165	1 4	76067 6461	2 9	Y	5874	5843	0			280
05	117397 X	103112	-0-	-14285	-0-	8790 667	1 4	87114 6541	2 9	Y	5946	6018	0	1	8	207
06	107454 X	107454	-0-	-0-	-0-	60 248	1 4	101450 5696	2 9	Y	5178	5212	0	9	8	164
07	106392 X	96481	-0-	-9911	-0-	3676 5656	1 9	87149	2	Y	5142	5120	0	3	8	183
*08	103599 X	103599	-0-	-0-	-0-	171 82	1 4	97624 5722	2 9	Y	5202	5195	0	1	8	189
WELL #: B 1H		RRCID -> 283858		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 10062		PERF.10504 - 14926								
03	38688 X	23972	-0-	-14716	-0-	156 353	1 4	22102 1361	2 9	Y	1237	1260	1	1	8	342
04	40350 X	6592	-0-	-33758	-0-	1057 10	1 4	5138 387	2 9	Y	352	362	1			332
05	41695 X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-					332
06	44698 X	44698	-0-	-0-	-0-	40792 1100	2 9	2806	4	Y	1000	956	1	2	8	374
07	29884 X	26959	-0-	-2925	-0-	1002 110	1 4	24561 1286	2 9	Y	1169	1203	1			340
*08	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	28109	2	1496	9	Y	1360	1388	1			312
WELL #: B 3H		RRCID -> 284297		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 9903		PERF.10076 - 17619								
03	123597 X	99735	-0-	-23862	-0-	651 6929	1 9	92155	2	Y	6299	6026	0	187	1	218
04	119610 X	95699	-0-	-23911	-0-	15156 664	1 4	73708 6171	2 9	Y	5610	5714	0			114
05	121923 X	9970	-0-	-111953	-0-	842 767	1 9	8361	2	Y	697	738	0	2	8	71
06	114660 X	89650	-0-	-25010	-0-	84517 4247	2 9	886	4	Y	3861	3820	0	7	8	105
07	107539 X	90985	-0-	-16554	-0-	3333 535	1 4	81713 5404	2 9	Y	4913	4908	0			110
*08	94225 X	94225	-0-	-0-	-0-	88776 5301	2 9	148	4	Y	4819	4680	0	1	8	248

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NW 3130			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: B 2H		RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019				TOTAL DEPTH 9985	PERF.10182 - 17864					
03		114762 X	93606	-0-	-21156	-0-	619 5446	1 9	87541	2	Y	4951	4740 3	0 8	147 1	172
04		111060 X	92521	-0-	-18539	-0-	14952 103	1 4	72716	2	Y	4318	4402	0		88
05		106764 X	10051	-0-	-96713	-0-	863 619	1 9	8569	2	Y	563	593	0		58
06		103320 X	87115	-0-	-16205	-0-	79157 3276	2 9	4682	4	Y	2978	2946	0	9 8	81
07		99417 X	93074	-0-	-6343	-0-	3453 825	1 4	84654	2	Y	3765	3762	0		84
*08		93493 X	93493	-0-	-0-	-0-	89219	2	4274	9	Y	3885	3767	0	1 8	201
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: B 1H		RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018				TOTAL DEPTH 10356	PERF.10496 - 15177					
03		42780 X	34409	-0-	-8371	-0-	202 483	1 4	28526	2	N	4725	4802	1	3 8	724
04		41010 X	32286	-0-	-8724	-0-	4313 1808	1 4	20972	2	N	4721	5014	1		431
05		36673 X	30293	-0-	-6380	-0-	2287 811	1 4	22717	2	N	4071	3896	1	1 8	605
06		34800 X	31322	-0-	-3478	-0-	25324 4344	2 9	1654	4	N	3949	4093	1		461
07		34410 X	30744	-0-	-3666	-0-	1001 579	1 4	24548	2	N	4196	4273	1		384
08		34410 X	30205	-0-	-4205	-0-	26000 4202	2 9	4616	3 4	N	3820	3862	1	1 8	341
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 1H		RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 9820	PERF. 9892 - 14440					
03		50902 X	48270	-0-	-2632	-0-	306 718	1 4	43346	2	Y	3545	3314	1	2 8	738
04		49260 X	36035	-0-	-13225	-0-	5253 1807	1 4	25544	2	Y	3119	3430	1	1 8	426
05		55635 X	55635	-0-	-0-	-0-	4559 2108	1 4	45284	2	Y	3349	3404	1	1 8	370
06		47567 X	47567	-0-	-0-	-0-	43930 3383	2 9	254	4	Y	3075	3135	1	5 8	305
07		48267 X	45335	-0-	-2932	-0-	1648 40	1 4	40388	2	Y	2963	3058	1		210
08		52483 X	42661	-0-	-9822	-0-	39622	2	3039	9	Y	2763	2778	1	1 8	194
LOST SADDLE 4546 1U			WELL #: A 1H		RRCID -> 284741	COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10440	PERF.10575 - 20697					
03		79143 X	63814	-0-	-15329	-0-	533 6321	1 9	56960	2	Y	5746	5644	0	85 8	305
04		76590 X	61214	-0-	-15376	-0-	514 47	1 4	54982	2	Y	5155	4860	0		600
05		75795 X	58649	-0-	-17146	-0-	665 25	1 4	52358	2	Y	5092	5335	1	1 8	356
06		70140 X	56235	-0-	-13905	-0-	51279 4927	2 9	29	4	Y	4479	4496	0		339
07		72478 X	59515	-0-	-12963	-0-	54252 5262	2 9	1	4	Y	4784	4853	0	2 8	268
*08		55610 X	55610	-0-	-0-	-0-	50512 5088	2 9	10	4	Y	4625	4545	0	20 8	328

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. JEAN 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 1H		RRCID -> 284758		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	56606 X	35951	-0-	-20655	-0-	69 1	32982 2	2899 9	Y	2635	2717 1		192
04	37500 X	34113	-0-	-3387	-0-	25 1	31257 2	2763 9	Y	2512	2465 1		239
05	38750 X	35119	-0-	-3631	-0-	32325 2	2790 9	4 4	Y	2536	2572 1		203
06	37500 X	32947	-0-	-4553	-0-	52 1	30198 2	2690 9	Y	2445	2501 1	28 8	119
07	35960 X	34236	-0-	-1724	-0-	31635 2	2589 9	12 4	Y	2354	2318 1		155
08	35960 X	34492	-0-	-1468	-0-	4 1	31939 2	2549 9	Y	2317	2243 1	3 8	226
HELMBING STATE 56-5		WELL #: 1H		RRCID -> 284806		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181			
03	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	222 1	31368 2	1580 9	Y	1436	1516 1	1 8	327
04	31110 X	9300	-0-	-21810	-0-	1434 1	6974 2	421 4	Y	428	394 1		361
05	32147 X	-0-	-0-	-32147	-0-	47902 2	4002 4	1566 9	Y	-0-			361
06	53470 X	53470	-0-	-0-	-0-	1182 1	28978 2	747 4	Y	1424	1271 1	3 8	511
07	32479 X	32479	-0-	-0-	-0-	747 4	1572 9	31286 2	Y	1429	1566 1		374
*08	33249 X	33249	-0-	-0-	-0-	1474 9	489 4		Y	1340	1392 1		322
BLUE LAKES 5556		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589			
03	54253 X	54253	-0-	-0-	-0-	474 1	50673 2	3106 9	Y	2824	2703 0	108 8	146
04	50368 X	50368	-0-	-0-	-0-	442 1	47224 2	25 4	Y	2434	2297 0		283
05	50531 X	50531	-0-	-0-	-0-	600 1	47252 2	6 4	Y	2430	2542 0	1 8	170
06	52260 X	48288	-0-	-3972	-0-	45910 2	2 4	2376 9	Y	2160	2167 0		163
07	54002 X	48131	-0-	-5871	-0-	45620 2	1 4	2510 9	Y	2282	2315 0	2 8	128
08	50902 X	50319	-0-	-583	-0-	48392 2	3 4	1924 9	Y	1749	1734 0	20 8	123
GREENWICH SW 3142		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925		COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748			
03	56363 X	56363	-0-	-0-	-0-	337 1	47717 2	22 4	Y	7534	7202 0	223 1	261
04	63846 X	63846	-0-	-0-	-0-	9111 1	44309 2	1312 4	Y	8285	8377 0		169
05	51491 X	7911	-0-	-43580	-0-	601 1	5966 2	2 4	Y	1220	1264 0		125
06	55431 X	55431	-0-	-0-	-0-	47230 2	1044 4	7157 9	Y	6506	6438 0	16 8	177
07	54486 X	54486	-0-	-0-	-0-	1794 1	43966 2	806 4	Y	7200	7216 0		161
08	63643 X	19763	-0-	-43880	-0-	17494 2	49 4	2220 9	Y	2018	2073 0	1 8	105

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH		9989 PERF.10181		- 14781	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	41912 X	40220	-0-	-1692	-0-	265 1 112 4	37557 2 2286 9	Y	2078	1932 1	3 8	441	
04	40560 X	29963	-0-	-10597	-0-	4661 1 579 4	22668 2 2055 9	Y	1868	2049 1		260	
05	38285 X	3730	-0-	-34555	-0-	319 1 37 4	3169 2 205 9	Y	186	446 1		-0-	
06	39330 X	26509	-0-	-12821	-0-	25136 2	1373 9	Y	1248	1063 1	5 8	180	
07	40890 X	40890	-0-	-0-	-0-	1524 1 1 4	37360 2 2005 9	Y	1823	1865 1		138	
*08	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	36877 2	1910 9	Y	1736	1726 1	1 8	147	
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH		9810 PERF.10126		- 14739	
03	45718 X	45718	-0-	-0-	-0-	292 1 5 4	41350 2 4071 9	Y	3701	3471 1	2 8	775	
04	41970 X	36182	-0-	-5788	-0-	5541 1 45 4	26945 2 3651 9	Y	3319	3663 1		431	
05	55335 X	55335	-0-	-0-	-0-	4666 1 387 4	46343 2 3939 9	Y	3581	3626 1	1 8	385	
06	49495 X	49495	-0-	-0-	-0-	45767 2	3728 9	Y	3389	3426 1	5 8	343	
07	47662 X	47662	-0-	-0-	-0-	1728 1 1 4	42367 2 3566 9	Y	3242	3357 1		228	
08	55335 X	45678	-0-	-9657	-0-	42244 2	3434 9	Y	3122	3082 1	1 8	267	
LIAM STATE 53-12		WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH		10201 PERF.10374		- 20381	
03	226834 X	226834	-0-	-0-	-0-	1572 1 236 4	222476 2 2550 9	Y	2318	2376 1	2 8	340	
04	213219 X	213219	-0-	-0-	-0-	36000 1 2144 9	175075 2 7240 9	Y	1949	1798 1		491	
05	214622 X	214622	-0-	-0-	-0-	19441 1 2083 9	193098 2 500 4	Y	1894	2024 1		361	
06	219324 X	219324	-0-	-0-	-0-	216989 2 1835 9	500 4	Y	1668	1653 1		376	
07	200723 X	200723	-0-	-0-	-0-	7798 1 1761 9	191164 2	Y	1601	1444 1		533	
08	213869 X	210464	-0-	-3405	-0-	208854 2	1610 9	Y	1464	1458 1		539	
STINGER 1716		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH		10313 PERF.10473		- 18418	
03	171864 X	130215	-0-	-41649	-0-	909 1 115 4	121116 2 8075 9	Y	7341	7469 0	10 8	235	
04	166320 X	123346	-0-	-42974	-0-	19394 1 2529 4	94183 2 7240 9	Y	6582	6593 0		224	
05	168144 X	118821	-0-	-49323	-0-	10120 1 1505 4	100315 2 6881 9	Y	6255	6263 0	2 8	214	
06	150630 X	117175	-0-	-33455	-0-	6 1 9366 4	101601 2 6202 9	Y	5638	5574 0	10 8	268	
07	138911 X	107461	-0-	-31450	-0-	3933 1 1280 4	96197 2 6051 9	Y	5501	5406 0		363	
08	115630 X	110696	-0-	-4934	-0-	10 1 1 4	105137 2 5548 9	Y	5044	5149 0	1 8	257	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970											
03	104470 X	79780	-0-	-24690	-0-	592 1 1670 4	66431 2 11087 9	Y	10079	10155 0	6 8 396
04	101100 X	63246	-0-	-37854	-0-	8009 1 6390 4	38840 2 10007 9	Y	9097	9060 0	433
05	104470 X	77982	-0-	-26488	-0-	5926 1 1869 4	58729 2 11458 9	Y	10416	10484 0	3 8 362
06	101100 X	81828	-0-	-19272	-0-	42 1 2620 4	68569 2 10597 9	Y	9634	9674 0	17 8 305
07	103292 X	73605	-0-	-29687	-0-	2542 1 934 4	60243 2 9886 9	Y	8987	8968 0	3 8 321
*08	74059 X	74059	-0-	-0-	-0-	113 1 334 4	64322 2 9290 9	Y	8445	8457 0	2 8 307
WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591											
03	47120 X	34895	-0-	-12225	-0-	32968 2 1861 9	66 4	N	1692	1672 1	638
04	45600 X	37069	-0-	-8531	-0-	35017 2 1968 9	84 4	N	1789	1691 1	736
05	44795 X	38036	-0-	-6759	-0-	35890 2 2069 9	77 4	N	1881	2244 1	373
06	41520 X	36465	-0-	-5055	-0-	34503 2 1924 9	38 4	N	1749	1853 1	15 8 254
07	39463 X	34832	-0-	-4631	-0-	33008 2 1817 9	7 4	N	1652	1466 1	440
08	38316 X	30816	-0-	-7500	-0-	41 1 5 4	29221 2 1549 9	N	1408	1482 1	1 8 365
WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507											
03	159743 X	133820	-0-	-25923	-0-	1117 1 135 4	126097 2 6471 9	Y	5883	5909 0	8 8 231
04	154590 X	103956	-0-	-50634	-0-	17016 1 2 4	82546 2 4392 9	Y	3993	4034 0	190
05	155713 X	-0-	-0-	-155713	-0-			Y	-0-	190 0	-0-
06	150690 X	-0-	-0-	-150690	-0-			Y	-0-		-0-
07	148211 X	92	-0-	-148119	-0-	3 1 23 4	66 2	Y	-0-		-0-
08	120280 X	4622	-0-	-115658	-0-	8 1 235 9	4379 2	Y	214	205 0	1 8 8
WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097											
03	86676 X	73652	-0-	-13024	-0-	451 1 156 4	60041 2 13004 9	Y	11822	11979 0	6 8 378
04	83880 X	70112	-0-	-13768	-0-	9767 1 1123 4	47432 2 11790 9	Y	10718	10731 0	365
05	86676 X	73232	-0-	-13444	-0-	5611 1 420 4	55616 2 11585 9	Y	10532	10533 0	3 8 361
06	83880 X	75401	-0-	-8479	-0-	4 1 2277 4	62023 2 11097 9	Y	10088	9949 0	21 8 479
07	73997 X	69241	-0-	-4756	-0-	2296 1 57 4	56161 2 10727 9	Y	9752	9581 0	6 8 644
*08	73692 X	73692	-0-	-0-	-0-	6 1 38 4	63412 2 10236 9	Y	9305	9472 0	2 8 475

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832												
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10281		PERF.10997		- 21223		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		39122 X	37673	-0-	-1449	-0-	28693 2	8980 9	Y	8164	8104 0	65 8		78
04		37860 X	34809	-0-	-3051	-0-	26594 2	8215 9	Y	7468	7478 0			68
05		39122 X	33006	-0-	-6116	-0-	25192 2	7814 9	Y	7104	7048 0			124
06		37860 X	30775	-0-	-7085	-0-	23665 2	7110 9	Y	6464	6518 0			70
07		39122 X	27094	-0-	-12028	-0-	20479 2	9 4	Y	6005	6003 0	2 8		70
*08		29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	6606 9							
							1 1	22697 2	Y	6316	6225 0	18 8		143
							6948 9							

ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10931		PERF.11612		- 21838		
03		46612 X	46612	-0-	-0-	-0-	35877 2	10735 9	Y	9759	9620 0	154 8		92
04		43968 X	43968	-0-	-0-	-0-	34096 2	8 4	Y	8967	8978 0			81
							9864 9							
05		44485 X	44070	-0-	-415	-0-	34103 2	9967 9	Y	9061	8981 0	2 8		159
06		43050 X	42153	-0-	-897	-0-	32778 2	9375 9	Y	8523	8590 0			92
07		44485 X	42933	-0-	-1552	-0-	33545 2	14 4	Y	8522	8510 0	5 8		99
							9374 9							
*08		43539 X	43539	-0-	-0-	-0-	2 1	34022 2	Y	8613	8473 0	45 8		194
							41 4	9474 9						

DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 10183		PERF.10680		- 15516		
03		46500 X	40249	-0-	-6251	-0-	37998 2	45 4	N	2005	1979 0	37 8		332
							2206 9							
04		45000 X	37228	-0-	-7772	-0-	35205 2	52 4	N	1792	1731 0			393
							1971 9							
05		46500 X	36949	-0-	-9551	-0-	35007 2	8 4	N	1758	1846 0			305
							1934 9							
06		42330 X	34279	-0-	-8051	-0-	32071 2	425 4	N	1621	1580 0			346
							1783 9							
07		41912 X	35230	-0-	-6682	-0-	33415 2	40 4	N	1614	1526 0	1 8		433
							1775 9							
08		40238 X	34644	-0-	-5594	-0-	32924 2	1720 9	N	1564	1592 0	9 8		396

STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9918		- 22500		
03		256680 X	180073	-0-	-76607	-0-	2965 1	162627 2	Y	9145	9029 0	6 8		564
							4421 4	10060 9						
04		248400 X	147766	-0-	-100634	-0-	25669 1	111827 2	Y	7841	7930 0			475
							1645 4	8625 9						
05		256680 X	150468	-0-	-106212	-0-	15511 1	125407 2	Y	7613	7261 0			827
							1176 4	8374 9						
06		236370 X	152595	-0-	-83775	-0-	1945 1	140336 2	Y	7171	7450 0	16 8		532
							2426 4	7888 9						
07		229431 X	142591	-0-	-86840	-0-	6307 1	122941 2	Y	7748	7724 0			556
							4820 4	8523 9						
*08		153969 X	153969	-0-	-0-	-0-	1189 1	144444 2	Y	7457	7341 0	2 8		670
							133 4	8203 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WINDY MOUNTAIN 7879 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287143	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10891	-		20886							
03	54715	X	47789	-0-	-6926	-0-	460	1	41534	2	Y	5268	5112	0	101	8	292
04	52950	X	45082	-0-	-7868	-0-	5795	9	434	1	Y	4763	4820	0			235
05	49879	X	44942	-0-	-4937	-0-	5239	9	39889	2	Y	4594	4596	0	1	8	232
06	48270	X	43405	-0-	-4865	-0-	467	1	4736	9	Y	4305	4306	0			231
07	49879	X	42444	-0-	-7435	-0-	437	1	4678	9	Y	4253	4275	0	3	8	206
08	40424	X	40023	-0-	-401	-0-	312	1	4413	9	Y	4012	4096	0	31	8	91
WINDY MOUNTAIN 7879 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 287156	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10496	PERF.11020	-		20699							
03	62682	X	50611	-0-	-12071	-0-	468	1	7931	9	Y	7210	7009	0	114	8	401
04	59250	X	46637	-0-	-12613	-0-	431	1	7145	9	Y	6495	6575	0			321
05	59303	X	46150	-0-	-13153	-0-	39067	2	7083	9	Y	6439	6434	0	1	8	325
06	53430	X	43637	-0-	-9793	-0-	449	1	6527	9	Y	5934	5941	0			318
07	54219	X	41695	-0-	-12524	-0-	411	1	6114	9	Y	5558	5604	0	3	8	269
*08	41526	X	41526	-0-	-0-	-0-	311	1	5939	9	Y	5399	5513	0	33	8	122
BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10313	PERF.10497	-		20498							
03	252960	X	107397	-0-	-145563	-0-	1976	1	698	4	Y	9194	9199	0	7	8	134
04	244800	X	103745	-0-	-141055	-0-	17368	1	979	4	Y	6599	6615	0	10	8	108
05	228532	X	139109	-0-	-89423	-0-	12691	1	1261	4	Y	11041	11026	0	5	8	118
06	196410	X	148478	-0-	-47932	-0-	1231	1	3458	4	Y	9805	9703	0	20	8	200
07	193967	X	131277	-0-	-62690	-0-	4642	1	1800	4	Y	10035	10111	0			124
*08	138707	X	138707	-0-	-0-	-0-	127520	2	10705	9	Y	9732	9759	0	2	8	95
GRIZZLY NORTH 7673B		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595	COMPL. DATE 03/04/2019	TOTAL DEPTH 10679	PERF.11089	-		21518							
03	43927	X	43458	-0-	-469	-0-	35440	2	8018	9	Y	7289	7285	0	2	8	70
04	44091	X	44091	-0-	-0-	-0-	36315	2	7770	9	Y	7064	7070	0			64
05	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
06	42060	X	28825	-0-	-13235	-0-	23075	2	5735	9	Y	5214	5158	0			56
07	45570	X	32623	-0-	-12947	-0-	26592	2	6030	9	Y	5482	5474	0			64
*08	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	2	1	9	4	Y	6547	6462	0			149
JAYMAC 56-7		WELL #: 1H		RRCID -> 288382	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 10021	PERF.10230	-		14392							
03	167586	X	-0-	-0-	-167586	-0-					Y	-0-					-0-
04	162180	X	-0-	-0-	-162180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 W	81778	-0-	81778	81778	1134 1	60620 2	1395 4	18629 9	Y	16935	16737 0	198
*04	0 W	118480	-0-	118480	200258	1018 1	93836 2	1 4	23625 9	Y	21477	21525 0	150
*05	0 W	125905	-0-	125905	326163	1207 1	102644 2	22054 9		Y	20049	20060 0	2 8 137
*06	0 W	116779	-0-	116779	442942	1173 1	94492 2	1582 4	19532 9	Y	17756	17746 0	147
*07	0 W	116806	-0-	116806	559748	484 1	90875 2	7254 4	18193 9	Y	16539	16570 0	6 8 110
*08	0 W	103674	-0-	103674	663422	83223 2	4919 4	15532 9		Y	14120	14066 0	55 8 109

ELKHEAD 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244		
*03	148056 X	116271	-0-	-31785	-0-	822 1	84041 2	1863 4	29545 9	Y	26859	26545 0	314
*04	147177 X	147177	-0-	-0-	-0-	1203 1	110823 2	2 4	35149 9	Y	31954	32045 0	223
*05	148056 X	131781	-0-	-16275	-0-	1206 1	102583 2	27992 9		Y	25447	25494 0	2 8 174
*06	143280 X	111488	-0-	-31792	-0-	1090 1	87781 2	1363 4	21254 9	Y	19322	19336 0	160
*07	148056 X	111900	-0-	-36156	-0-	473 1	88808 2	3006 4	19613 9	Y	17830	17864 0	7 8 119
*08	148056 X	99181	-0-	-48875	-0-	78203 2	4202 4	16776 9		Y	15251	15197 0	55 8 118

ELKHEAD 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539		
*03	0 W	102848	-0-	102848	102848	1808 1	80332 2	1181 4	19527 9	Y	17752	17545 0	207
*04	0 W	142695	-0-	142695	245543	1233 1	113593 2	2 4	27867 9	Y	25334	25364 0	177
*05	0 W	133305	-0-	133305	378848	1245 1	105859 2	26201 9		Y	23819	23831 0	3 8 162
*06	0 W	107936	-0-	107936	486784	1055 1	84995 2	1205 4	20681 9	Y	18801	18807 0	156
*07	0 W	96918	-0-	96918	583702	400 1	75095 2	2578 4	18845 9	Y	17132	17168 0	6 8 114
*08	0 W	85050	-0-	85050	668752	65637 2	3224 4	16189 9		Y	14717	14662 0	55 8 114

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE		703352 WELL #: 201HL		RRCID -> 279607		COMPL. DATE 07/01/2016					TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628		
03	3007 X	1721	-0-	-1286	-0-	1223 3	209 4	289 9		Y	263	269 1	3 8 31
04	2910 X	137	-0-	-2773	-0-	103 3	10 4	24 9		Y	22	21 1	32
05	2325 X	488	-0-	-1837	-0-	368 3	26 4	94 9		Y	85	87 1	30
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	2433 3	115 4	604 9		Y	549	521 1	58
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	2841 3	46 4	683 9		Y	621	654 1	25
08	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	2126 3	34 4	233 9		Y	212	202 1	1 8 34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03		13950 X	12895	-0-	-1055	-0-	8658	3	1479	4	Y	2507	2567	1 24 8 38
							2758	9						
04		14010 X	9959	-0-	-4051	-0-	6928	3	685	4	Y	2133	2049	1 122
							2346	9						
05		14477 X	9618	-0-	-4859	-0-	6885	3	488	4	Y	2041	2098	1 65
							2245	9						
06		14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	11580	3	547	4	Y	2470	2345	1 190
							2717	9						
07		16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	13642	3	220	4	Y	2565	2701	1 54
							2822	9						
08	DLQ	G-10	16021	-0-	16021	16021	12716	3	200	4	Y	2823	2679	1 19 8 179
							3105	9						

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.111000 - 18200														
03		34782 X	28628	-0-	-6154	-0-	20791	3	1420	4	Y	5834	5718	1 62 8 301
							6417	9						
04		33660 X	29543	-0-	-4117	-0-	22810	3	655	4	Y	5525	5439	1 387
							6078	9						
05		34782 X	25545	-0-	-9237	-0-	18209	3	2045	4	Y	4810	4831	1 5 8 361
							5291	9						
06		30750 X	29055	-0-	-1695	-0-	22005	3	1168	4	Y	5347	5494	1 214
							5882	9						
07		31775 X	29217	-0-	-2558	-0-	22202	3	1470	4	Y	5041	5170	1 85
							5545	9						
08	DLQ	G-10	26421	-0-	26421	26421	18010	3	2721	4	Y	5173	4814	1 40 8 404
							5690	9						

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.111009 - 15672														
03		12865 X	6254	-0-	-6611	-0-	4653	3	795	4	Y	733	750	1 7 8 71
							806	9						
04		12450 X	5505	-0-	-6945	-0-	4351	3	430	4	Y	658	632	1 97
							724	9						
05		11563 X	5236	-0-	-6327	-0-	4253	3	301	4	Y	620	637	1 80
							682	9						
06		6660 X	5173	-0-	-1487	-0-	4342	3	205	4	Y	569	541	1 108
							626	9						
07		6851 X	4918	-0-	-1933	-0-	4257	3	69	4	Y	538	566	1 80
							592	9						
08	DLQ	G-10	3481	-0-	3481	3481	3010	3	47	4	Y	385	365	1 3 8 97
							424	9						

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440														
03		17608 X	16596	-0-	-1012	-0-	11740	3	2006	4	Y	2591	2653	1 25 8 38
							2850	9						
04		17040 X	15218	-0-	-1822	-0-	11578	3	1144	4	Y	2269	2180	1 127
							2496	9						
05		15655 X	14509	-0-	-1146	-0-	11349	3	804	4	Y	2142	2201	1 68
							2356	9						
06		16050 X	12757	-0-	-3293	-0-	10105	3	477	4	Y	1977	1877	1 168
							2175	9						
07		16585 X	12214	-0-	-4371	-0-	9933	3	160	4	Y	1928	2031	1 65
							2121	9						
08	DLQ	G-10	14497	-0-	14497	14497	11790	3	186	4	Y	2292	2174	1 16 8 167
							2521	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 9924		PERF.10350 - 18070				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		45167 X	43779	-0-	-1388	-0-	38961	3	15	4	N	4366	4294	0	265
							4803	9							
04		43710 X	41619	-0-	-2091	-0-	37264	3	24	4	N	3937	3989	0	213
							4331	9							
05		44020 X	14754	-0-	-29266	-0-	13179	3	405	4	N	1064	1093	0	184
							1170	9							
06		42360 X	40377	-0-	-1983	-0-	35657	3	583	4	N	3761	3619	0	326
							4137	9							
07		43772 X	37766	-0-	-6006	-0-	34006	3	76	4	N	3349	3366	0	309
							3684	9							
08		43772 X	40374	-0-	-3398	-0-	36354	3	45	4	N	3614	3631	0	292
							3975	9							

RANGER		WELL #: B106H		RRCID -> 283882		COMPL. DATE 09/26/2017			TOTAL DEPTH 11045		PERF.11345 - 21030				
03		43583 X	43583	-0-	-0-	-0-	37295	3	828	4	Y	4964	4979	0	68
							5460	9							
04		38896 X	38896	-0-	-0-	-0-	33724	3	73	4	Y	4635	4633	0	70
							5099	9							
05		614 X	614	-0-	-0-	-0-	511	3	103	9	Y	94	99	0	65
06		38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	29403	3	3733	4	Y	5065	5051	0	79
							5572	9							
07		36368 X	36368	-0-	-0-	-0-	29225	3	1766	4	Y	4888	4860	0	107
							5377	9							
08		DLQ G-10	48382	-0-	48382	48382	42546	3	433	4	Y	4912	4918	0	101
							5403	9							

PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10801		PERF.11220 - 18597				
03		51398 X	47845	-0-	-3553	-0-	44026	3	99	4	Y	3382	3302	0	267
							3720	9							
04		49740 X	45073	-0-	-4667	-0-	41639	3	35	4	Y	3090	3035	0	322
							3399	9							
05		50406 X	44885	-0-	-5521	-0-	41175	3	148	4	Y	3238	2902	0	658
							3562	9							
06		48780 X	30978	-0-	-17802	-0-	28416	3	243	4	Y	2108	2503	0	263
							2319	9							
07		49662 X	34276	-0-	-15386	-0-	31195	3	340	4	Y	2492	2369	0	386
							2741	9							
08		DLQ G-10	48595	-0-	48595	48595	45004	3	32	4	Y	3235	3482	0	139
							3559	9							

PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10667		PERF.11043 - 18425				
03		32054 X	25949	-0-	-6105	-0-	22252	3	103	4	Y	3267	3180	0	258
							3594	9							
04		31020 X	25050	-0-	-5970	-0-	21674	3	37	4	Y	3035	2977	0	316
							3339	9							
05		30163 X	12	-0-	-30151	-0-	1	4	11	9	Y	10	324	0	2
06		28260 X	28227	-0-	-33	-0-	24193	3	336	4	Y	3362	2944	0	420
							3698	9							
07		26350 X	12633	-0-	-13717	-0-	10293	3	352	4	Y	1807	1947	0	280
							1988	9							
08		DLQ G-10	25613	-0-	25613	25613	22002	3	33	4	Y	3253	3393	0	140
							3578	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	27962 X	27571	-0-	-391	-0-	23650	3	38 4	Y	3530	3454 0		176
						3883	9						
04	26880 X	25652	-0-	-1228	-0-	21785	3	238 4	Y	3299	3297 0		178
						3629	9						
05	28688 X	269	-0-	-28419	-0-	255	3	14 9	Y	13	186 0		5
06	21706 X	21706	-0-	-0-	-0-	18229	3	3477 9	Y	3161	2881 0		285
07	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	14757	3	28 4	Y	2545	2566 0		264
						2800	9						
08	DLQ G-10	26672	-0-	26672	26672	22451	3	32 4	Y	3808	3918 0		154
						4189	9						

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

03	67034 X	67034	-0-	-0-	-0-	57751	3	1284 4	Y	7272	7293 0		71
						7999	9						
04	63325 X	63325	-0-	-0-	-0-	55706	3	122 4	Y	6815	6814 0		72
						7497	9						
05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1435	3	1 4	Y	222	228 0		66
						244	9						
06	68727 X	68727	-0-	-0-	-0-	53415	3	6781 4	Y	7755	7734 0		87
						8531	9						
07	71729 X	71729	-0-	-0-	-0-	60209	3	3637 4	Y	7166	7125 0		128
						7883	9						
08	DLQ G-10	75844	-0-	75844	75844	66776	3	679 4	Y	7626	7635 0		119
						8389	9						

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

03	12028 X	10671	-0-	-1357	-0-	9423	3	1 4	N	1134	1263 0		145
						1247	9						
04	10830 X	9999	-0-	-831	-0-	8791	3	31 4	N	1070	942 0		273
						1177	9						
05	11253 X	9222	-0-	-2031	-0-	8118	3	89 4	N	923	903 0		293
						1015	9						
06	10890 X	1275	-0-	-9615	-0-	866	3	220 4	N	172	120 0		345
						189	9						
07	11253 X	8783	-0-	-2470	-0-	7558	3	466 4	N	690	374 0		661
						759	9						
08	10664 X	6091	-0-	-4573	-0-	5101	3	452 4	N	489	247 0		903
						538	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 10799			PERF.11025 - 20645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	71235 X	71235	-0-	-0-	-0-	61526	3	1368	4	Y	7583	7606	0	84
04	64480 X	64480	-0-	-0-	-0-	8341	9	122	4	Y	7971	7969	0	86
05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	8768	9	167	9	Y	152	157	0	81
06	56781 X	56781	-0-	-0-	-0-	43073	3	5468	4	Y	7491	7471	0	101
07	61723 X	61723	-0-	-0-	-0-	8240	9	3081	4	Y	6947	6908	0	140
08	DLQ G-10	47366	-0-	47366	47366	51000	3	411	4	Y	5907	5914	0	133
						7642	9							
						40457	3							
						6498	9							
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 10808			PERF.11026 - 20747		
03	66675 X	66675	-0-	-0-	-0-	57488	3	1277	4	Y	7191	7212	0	49
04	64653 X	64653	-0-	-0-	-0-	7910	9	124	4	Y	7143	7141	0	51
05	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	56672	3	178	9	Y	162	167	0	46
06	66206 X	66206	-0-	-0-	-0-	7857	9	6439	4	Y	8222	8199	0	69
07	62825 X	62825	-0-	-0-	-0-	957	3	3118	4	Y	7358	7317	0	110
08	DLQ G-10	71905	-0-	71905	71905	50723	3	641	4	Y	7405	7414	0	101
						9044	9							
						51613	3							
						8094	9							
						63118	3							
						8146	9							
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 10764			PERF.11311 - 20730		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 10930			PERF.10905 - 20956		
03	25420 X	24139	-0-	-1281	-0-	20627	3	458	4	Y	2776	2785	0	36
04	28260 X	24461	-0-	-3799	-0-	3054	9	47	4	Y	2524	2523	0	37
05	29202 X	23469	-0-	-5733	-0-	21638	3	12	4	Y	3109	3146	0	-0-
06	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	2776	9	2930	4	Y	3816	3805	0	11
07	26164 X	23384	-0-	-2780	-0-	20037	3	1166	4	Y	2654	2640	0	25
08	DLQ G-10	16978	-0-	16978	16978	3420	9	2175	4	Y	2175	2177	0	23
						23079	3							
						4198	9							
						19299	3							
						2919	9							
						14438	3							
						2393	9							
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 11111			PERF.11408 - 21039		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID ->	284242	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.11307	- 20754		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	22945 X	22945	-0-	-0-	-0-	18942	3	421	4	Y	3256	3265 0	23
						3582	9						
04	20167 X	20167	-0-	-0-	-0-	17211	3	38	4	Y	2653	2653 0	23
						2918	9						
05	15841 X	152	-0-	-15689	-0-	126	3	26	9	Y	24	25 0	22
06	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	13473	3	1710	4	Y	2647	2640 0	29
						2912	9						
07	17484 X	15392	-0-	-2092	-0-	12003	3	725	4	Y	2422	2408 0	43
						2664	9						
08	DLQ G-10	16901	-0-	16901	16901	14038	3	143	4	Y	2473	2476 0	40
						2720	9						

RANGER		WELL #: B102SL		RRCID ->	284261	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11062	- 20851	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID ->	284429	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11674	- 18954		
03	32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	29399	3	118	4	Y	2664	2722 0	46
						2930	9						
04	30840 X	29724	-0-	-1116	-0-	27131	3	10	4	Y	2348	2348 0	46
						2583	9						
05	31868 X	359	-0-	-31509	-0-	310	3	13	4	Y	33	78 0	1
						36	9						
06	31410 X	24214	-0-	-7196	-0-	21424	3	654	4	Y	1942	1903 0	40
						2136	9						
07	32457 X	28323	-0-	-4134	-0-	25895	3	53	4	Y	2159	2149 0	50
						2375	9						
08	DLQ G-10	32265	-0-	32265	32265	29660	3	24	4	Y	2346	2342 0	54
						2581	9						

JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID ->	284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10052	PERF.10437	- 17958		
03	22692 X	18499	-0-	-4193	-0-	15825	3	1	4	Y	2430	2411 0	48
						2673	9						
04	21960 X	19806	-0-	-2154	-0-	17243	3	74	4	Y	2263	2121 0	190
						2489	9						
05	22165 X	9124	-0-	-13041	-0-	8085	3	9	4	Y	936	1027 0	99
						1030	9						
06	35513 X	35513	-0-	-0-	-0-	32711	3	189	4	Y	2375	2344 0	130
						2613	9						
07	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	21572	3	497	4	Y	2537	2522 0	145
						2791	9						
08	DLQ G-10	22853	-0-	22853	22853	20102	3	13	4	Y	2489	2496 0	138
						2738	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	227559 X	227559	-0-	-0-	-0-	217371	3	402	4	Y	8896	8953	0		262
						9786	9								
04	60571 X	60571	-0-	-0-	-0-	55617	3	2	4	Y	4502	4335	0		429
						4952	9								
05	160100 X	160100	-0-	-0-	-0-	153151	3	1630	4	Y	4835	4954	0		310
						5319	9								
06	92671 X	92671	-0-	-0-	-0-	87320	3	172	4	Y	4708	4478	0		540
						5179	9								
07	88154 X	88154	-0-	-0-	-0-	83007	3	154	4	Y	4539	4488	0		591
						4993	9								
08	DLQ G-10	50135	-0-	50135	50135	45924	3	5	4	Y	3824	4002	0		413
						4206	9								
HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298					
03	24645 X	15840	-0-	-8805	-0-	11136	3	325	4	Y	3981	3917	0		142
						4379	9								
04	22770 X	12494	-0-	-10276	-0-	7137	3	239	4	Y	4653	4541	0		254
						5118	9								
05	24593 X	24593	-0-	-0-	-0-	17501	3	2483	4	Y	4190	4226	0		218
						4609	9								
06	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	19085	3	34	4	Y	4561	4577	0		202
						5017	9								
07	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	17781	3	845	4	Y	3897	3703	0		396
						4287	9								
08	DLQ G-10	19581	-0-	19581	19581	15422	3	444	4	Y	3377	3386	0		387
						3715	9								
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142					
03	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	8869	3	41	4	Y	2694	2682	0		52
						2963	9								
04	14700 X	11787	-0-	-2913	-0-	8983	3	7	4	Y	2543	2502	0		93
						2797	9								
05	15190 X	187	-0-	-15003	-0-	88	3	99	9	Y	90	176	0		7
06	14700 X	10757	-0-	-3943	-0-	7614	3	15	4	Y	2844	2772	0		79
						3128	9								
07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	10089	3	525	4	Y	2869	2866	0		82
						3156	9								
08	DLQ G-10	9242	-0-	9242	9242	6695	3	201	4	Y	2133	2142	0		73
						2346	9								
QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670					
03	27187 X	23434	-0-	-3753	-0-	21274	3	2160	9	N	1964	2130	0		287
04	26310 X	21103	-0-	-5207	-0-	19578	3	32	4	N	1357	1087	0		557
						1493	9								
05	24862 X	6556	-0-	-18306	-0-	6024	3	532	9	N	484	515	0		526
06	22680 X	18881	-0-	-3799	-0-	17438	3	1443	9	N	1312	1194	0		644
07	23436 X	22992	-0-	-444	-0-	21129	3	1863	9	N	1694	1945	0		393
08	23436 X	22614	-0-	-822	-0-	20665	3	1949	9	N	1772	1603	0		562

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	113114 X	113114	-0-	-0-	-0-	105119	3	7995	9	Y	7268	7257	0	519
04	137003 X	137003	-0-	-0-	-0-	128013	3	672	4	Y	7562	7497	0	584
						8318	9							
05	101869 X	101869	-0-	-0-	-0-	96435	3	386	4	Y	4589	4688	0	485
						5048	9							
06	68324 X	68324	-0-	-0-	-0-	62812	3	56	4	Y	4960	4807	0	638
						5456	9							
07	83669 X	83669	-0-	-0-	-0-	76464	3	177	4	Y	6389	6587	0	440
						7028	9							
08	DLQ G-10	100047	-0-	100047	100047	92665	3	80	4	Y	6638	6615	0	463
						7302	9							
GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340				
03	14694 X	12149	-0-	-2545	-0-	11265	3	884	9	N	804	951	0	6
04	14070 X	5241	-0-	-8829	-0-	5006	3	235	9	N	214			220
05	14198 X	5711	-0-	-8487	-0-	5396	3	315	9	N	286	445	0	61
06	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	16272	3	803	9	N	730	493	0	298
07	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	16246	3	909	9	N	826	814	0	310
*08	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	14762	3	53	4	N	1719	1680	0	349
						1891	9							
RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144				
03	41261 X	34744	-0-	-6517	-0-	30905	3	7	4	N	3484	3648	0	161
						3832	9							
04	39930 X	31835	-0-	-8095	-0-	28383	3	3452	9	N	3138	3013	0	286
05	36766 X	85	-0-	-36681	-0-	73	3	12	9	N	11	14	0	283
06	34920 X	22052	-0-	-12868	-0-	19364	3	2688	9	N	2444	2465	0	262
07	35743 X	25935	-0-	-9808	-0-	22376	3	192	4	N	3061	3054	0	269
						3367	9							
08	34751 X	27359	-0-	-7392	-0-	24107	3	78	4	N	2885	2858	0	296
						3174	9							
STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760				
03	7037 X	3407	-0-	-3630	-0-	1092	1	1968	3	Y	315	324	0	15
						347	9							
04	3750 X	1669	-0-	-2081	-0-	359	1	1129	3	Y	149	146	0	18
						17	4	164	9					
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	18	0	-0-
06	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	1434	1	4928	3	Y	805	654	0	151
						886	9							
07	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	2265	1	5239	3	Y	620	700	0	71
						682	9							
08	DLQ G-10	7621	-0-	7621	7621	2245	1	5011	3	Y	332	359	0	44
						365	9							
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613				
03	24831 X	20887	-0-	-3944	-0-	19128	3	4	4	N	1595	1670	0	51
						1755	9							
04	24030 X	18616	-0-	-5414	-0-	17079	3	1537	9	N	1397	1341	0	107
05	22072 X	3999	-0-	-18073	-0-	3691	3	12	4	N	269	344	0	32
						296	9							
06	23568 X	23568	-0-	-0-	-0-	22061	3	1507	9	N	1370	1382	0	20
07	33473 X	33473	-0-	-0-	-0-	30864	3	265	4	N	2131	2126	0	25
						2344	9							
08	20894 X	17752	-0-	-3142	-0-	16450	3	53	4	N	1135	1124	0	36
						1249	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
HARPOON				WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	37510 X	34071	-0-	-3439	-0-	30125	3	122	4	Y	3476	3459	0	165
						3824	9							
04	36630 X	33706	-0-	-2924	-0-	29624	3	559	4	Y	3203	2888	0	480
						3523	9							
05	37851 X	30406	-0-	-7445	-0-	26837	3	39	4	Y	3209	3401	0	288
						3530	9							
06	36630 X	30984	-0-	-5646	-0-	28056	3	193	4	Y	2486	2221	0	553
						2735	9							
07	34844 X	34718	-0-	-126	-0-	30565	3	733	4	Y	3109	3273	0	389
						3420	9							
08	DLQ G-10	28921	-0-	28921	28921	25211	3	696	4	Y	2740	2777	0	352
						3014	9							
RENEGADE				WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982			
03	32147 X	27143	-0-	-5004	-0-	23035	3	5	4	N	3730	3905	0	72
						4103	9							
04	31110 X	22090	-0-	-9020	-0-	18805	3	3285	9	N	2986	2867	0	191
						1130	3	4	4	N	250	320	0	121
05	28768 X	1409	-0-	-27359	-0-	1130	3							
						275	9							
06	27240 X	14560	-0-	-12680	-0-	11951	3	2609	9	N	2372	2392	0	101
						14037	3	120	4	N	3013	3006	0	108
07	27993 X	17471	-0-	-10522	-0-	3314	9							
						29006	3	94	4	N	4276	4236	0	148
*08	33804 X	33804	-0-	-0-	-0-	4704	9							
THUNDER CANYON				WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLYING DOG				WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016			TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833			
03	24955 X	9008	-0-	-15947	-0-	6761	4	2247	9	N	2043	2331	0	302
						193	4	20	9	N	18	1	0	319
04	23340 X	213	-0-	-23127	-0-									338
05	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-									502
06	21390 X	6380	-0-	-15010	-0-	1423	3	2896	4	N	1874	1710	0	
						2061	9							
07	22103 X	13959	-0-	-8144	-0-	11477	3	129	4	N	2139	1882	0	759
						2353	9							
*08	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	13141	3	2707	9	N	2461	2877	0	343
UINTA				WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614			
03	34627 X	31073	-0-	-3554	-0-	26206	3	7	4	Y	4418	4430	0	143
						4860	9							
04	32580 X	31334	-0-	-1246	-0-	26633	3	4701	9	Y	4274	4233	0	184
						475	3	54	9	Y	49	231	0	2
05	30411 X	529	-0-	-29882	-0-									
06	30060 X	27008	-0-	-3052	-0-	23354	3	3654	9	Y	3322	3183	0	141
						23151	3	3948	9	Y	3589	3561	0	169
07	32364 X	27099	-0-	-5265	-0-									
						29986	3	15	4	Y	4178	4183	0	164
08	DLQ G-10	34597	-0-	34597	34597	4596	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	34379 X	29785	-0-	-4594	-0-	27700 3	4 4	Y	1892	1903 0	19	
04	33270 X	28508	-0-	-4762	-0-	2081 9	26618 3	96 4	Y	1631	1621 0	29
05	33759 X	426	-0-	-33333	-0-	1794 9	391 3	5 4	Y	27	27 0	29
06	32670 X	27728	-0-	-4942	-0-	30 9	26077 3	119 4	Y	1393	1394 0	28
07	38374 X	38374	-0-	-0-	-0-	1532 9	35993 3	975 4	Y	1278	1282 0	24
08	DLQ G-10	35308	-0-	35308	35308	1406 9	33398 3	557 4	Y	1230	1227 0	27
						1353 9						

SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JAMES 02		WELL #:		RRCID -> 284703		COMPL. DATE		03/01/2013		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882		
03	3379 X	264	-0-	-3115	-0-	264 3		N	-0-		57	
04	3270 X	248	-0-	-3022	-0-	248 3		N	-0-		57	
05	3379 X	354	-0-	-3025	-0-	186 3	168 9	N	153		210	
06	2280 X	296	-0-	-1984	-0-	296 3		N	-0-		210	
07	1271 X	371	-0-	-900	-0-	359 3	12 9	N	11	182 1	39	
08	341 X	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-		39	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	99075 X	99075	-0-	-0-	-0-	91442	3	13	4	Y	6927	6966	0		72
						7620	9								
04	68598 X	68598	-0-	-0-	-0-	62294	3	226	4	Y	5525	5491	0		106
						6078	9								
05	43389 X	43389	-0-	-0-	-0-	41129	3	571	4	Y	1535	1529	0		112
						1689	9								
06	76147 X	76147	-0-	-0-	-0-	69484	3	316	4	Y	5770	5775	0		107
						6347	9								
07	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	68688	3	1861	4	Y	5330	5346	0		91
						5863	9								
08	DLQ G-10	63223	-0-	63223	63223	56683	3	946	4	Y	5085	5073	0		103
						5594	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018				TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201					
03	25978 X	13215	-0-	-12763	-0-	12304	3	89	4	Y	747	778	0		36
						822	9								
04	25140 X	2810	-0-	-22330	-0-	2558	3	76	4	Y	160	172	0		24
						176	9								
05	22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					Y	9	32	0		1
06	21540 X	8198	-0-	-13342	-0-	7595	3	72	4	Y	483	377	0		107
						531	9								
07	22103 X	8685	-0-	-13418	-0-	7815	3	321	4	Y	499	544	0		62
						549	9								
08	DLQ G-10	7484	-0-	7484	7484	6699	3	408	4	Y	343	361	0		44
						377	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225					
03	82987 X	82440	-0-	-547	-0-	67179	3	1360	4	N	12637	12663	0		150
						13901	9								
04	80310 X	73848	-0-	-6462	-0-	61340	3	229	4	N	11163	11083	0		230
						12279	9								
05	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1614	3	60	4	N	364	374	0		220
						400	9								
06	77358 X	77358	-0-	-0-	-0-	58735	3	5948	4	N	11523	11494	0		249
						12675	9								
07	79372 X	79372	-0-	-0-	-0-	66110	3	814	4	N	11316	11131	0		434
						12448	9								
*08	77818 X	77818	-0-	-0-	-0-	64528	3	714	4	N	11433	11389	0		478
						12576	9								
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD	
//CONT.//		//CONT.//		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD		
71052 900		703352		B106SL		285432	09/23/2018	11111	11357	- 21255		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDLOT STATE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD						
U 01H		B106SL		285457	07/13/2018	10300	10765	- 17049						
03	69207 X	69207	-0-	-0-	-0-	62782	3	9	4	Y	5833	5865	0	76
						6416	9							
04	62660 X	62660	-0-	-0-	-0-	57071	3	207	4	Y	4893	4863	0	106
						5382	9							
05	35220 X	35220	-0-	-0-	-0-	32174	3	446	4	Y	2364	2354	0	116
						2600	9							
06	45230 X	45230	-0-	-0-	-0-	40407	3	184	4	Y	4217	4221	0	112
						4639	9							
07	35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	31231	3	846	4	Y	3196	3206	0	102
						3516	9							
08	DLQ G-10	56427	-0-	56427	56427	49900	3	832	4	Y	5177	5165	0	114
						5695	9							

SANDLOT STATE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD				
B101SL		B101SL		285471	07/16/2018	10660	11220	- 17430				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD						
B101 H		B101 H		285600	09/23/2017	10934	11379	- 21490						
03	39866 X	4457	-0-	-35409	-0-	3030	3	649	4	Y	707	804	0	198
						778	9							
04	37500 X	4463	-0-	-33037	-0-	3107	3	252	4	Y	1004	881	0	321
						1104	9							
05	38750 X	-0-	-0-	-38750	-0-					Y	4	108	0	217
06	23250 X	3914	-0-	-19336	-0-	1064	3	1568	4	Y	1165	1252	0	130
						1282	9							
07	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	6156	3	873	4	Y	2117	1882	0	365
						2329	9							
08	DLQ G-10	12461	-0-	12461	12461	9251	3	360	4	Y	2591	2586	0	370
						2850	9							

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: WARD						
B307 H		B307 H		285601	11/25/2017	11198	11343	- 20910						
03	79172 X	79172	-0-	-0-	-0-	70357	3	328	4	Y	7715	7668	0	150
						8487	9							
04	50608 X	50608	-0-	-0-	-0-	44209	3	33	4	Y	5787	5726	0	211
						6366	9							
05	440 X	440	-0-	-0-	-0-	363	3	2	4	Y	68	274	0	5
						75	9							
06	64095 X	64095	-0-	-0-	-0-	57080	3	115	4	Y	6273	6104	0	174
						6900	9							
07	78008 X	78008	-0-	-0-	-0-	67112	3	3491	4	Y	6732	6715	0	191
						7405	9							
08	DLQ G-10	75117	-0-	75117	75117	65472	3	1963	4	Y	6984	6935	0	240
						7682	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SANDLOT STATE		WELL #: U 05H		RRCID -> 285784		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10790		- 17054		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	65999 X	65999	-0-	-0-	-0-	62857	3	10	4	Y	2847	2863	0	54
						3132	9							
04	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6917	3	25	4	Y	274	272	0	56
						301	9							
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3307	3	46	4	Y	147	147	0	56
						162	9							
06	50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	47347	3	215	4	Y	2452	2454	0	54
						2697	9							
07	50857 X	50857	-0-	-0-	-0-	46867	3	1270	4	Y	2473	2480	0	47
						2720	9							
08	DLQ G-10	60238	-0-	60238	60238	56294	3	939	4	Y	2732	2726	0	53
						3005	9							
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID -> 285785		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10773		PERF.11166		- 17498		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: C207SL		RRCID -> 285843		COMPL. DATE 11/25/2017		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11709		- 21112		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150		- 17431		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055		- 17259		
03	43834 X	40138	-0-	-3696	-0-	38572	3	6	4	Y	1418	1426	0	30
						1560	9							
04	55139 X	55139	-0-	-0-	-0-	53985	3	195	4	Y	872	866	0	36
						959	9							
05	44183 X	44183	-0-	-0-	-0-	42699	3	592	4	Y	811	808	0	39
						892	9							
06	38850 X	27008	-0-	-11842	-0-	25978	3	118	4	Y	829	830	0	38
						912	9							
07	56978 X	25867	-0-	-31111	-0-	24197	3	656	4	Y	922	924	0	36
						1014	9							
08	DLQ G-10	31235	-0-	31235	31235	29565	3	493	4	Y	1070	1068	0	38
						1177	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	50654 X	42122	-0-	-8532	-0-	39665	3	6	4	Y	2228	2240	0	41
						2451	9							
04	44940 X	41595	-0-	-3345	-0-	39099	3	141	4	Y	2141	2128	0	54
						2355	9							
05	46035 X	207	-0-	-45828	-0-	191	3	3	4	Y	12	12	0	54
						13	9							
06	44625 X	44625	-0-	-0-	-0-	41967	3	191	4	Y	2243	2245	0	52
						2467	9							
07	63954 X	63954	-0-	-0-	-0-	59603	3	1615	4	Y	2487	2495	0	44
						2736	9							
08	DLQ G-10	44679	-0-	44679	44679	41705	3	696	4	Y	2071	2066	0	49
						2278	9							
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928				
03	43307 X	37359	-0-	-5948	-0-	34686	3	5	4	Y	2425	2439	0	36
						2668	9							
04	41160 X	36031	-0-	-5129	-0-	33611	3	122	4	Y	2089	2076	0	49
						2298	9							
05	41571 X	178	-0-	-41393	-0-	164	3	2	4	Y	11	11	0	49
						12	9							
06	40230 X	25278	-0-	-14952	-0-	23060	3	105	4	Y	1921	1923	0	47
						2113	9							
07	41571 X	25325	-0-	-16246	-0-	22627	3	613	4	Y	1895	1901	0	41
						2085	9							
08	DLQ G-10	26769	-0-	26769	26769	24105	3	402	4	Y	2056	2051	0	46
						2262	9							
UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019				TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205				
03	137082 X	108423	-0-	-28659	-0-	104255	3	42	4	Y	3751	3765	0	122
						4126	9							
04	129780 X	13707	-0-	-116073	-0-	13109	3	598	9	Y	544	643	0	23
						101677	3	4767	9	Y	4334	4172	0	184
05	126914 X	106444	-0-	-20470	-0-	102464	3	4377	9	Y	3979	3994	0	169
						86791	3	3031	9	Y	2755	2794	0	130
06	113790 X	106841	-0-	-6949	-0-	94910	3	91	4	Y	2885	2902	0	113
						3174	9							
07	109988 X	89822	-0-	-20166	-0-									
08	DLQ G-10	98175	-0-	98175	98175									
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID -> 286503		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939				
03	87451 X	65958	-0-	-21493	-0-	60901	3	2	4	Y	4595	4548	0	91
						5055	9							
04	70470 X	62878	-0-	-7592	-0-	57788	3	125	4	Y	4514	4227	0	378
						4965	9							
05	70773 X	54608	-0-	-16165	-0-	50768	3	39	4	Y	3455	3469	0	364
						3801	9							
06	68130 X	61301	-0-	-6829	-0-	56829	3	226	4	Y	3860	4013	0	211
						4246	9							
07	67208 X	39792	-0-	-27416	-0-	36200	3	472	4	Y	2836	2885	0	162
						3120	9							
08	DLQ G-10	50827	-0-	50827	50827	47435	3	14	4	Y	3071	3063	0	170
						3378	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

03		54994 X	43674	-0-	-11320	-0-	40931	3	6	4	Y	2488	2502 0	47
							2737	9						
04		48210 X	39265	-0-	-8945	-0-	37193	3	134	4	Y	1762	1751 0	58
							1938	9						
05		54498 X	9821	-0-	-44677	-0-	9160	3	127	4	Y	485	483 0	60
							534	9						
06		52740 X	28329	-0-	-24411	-0-	26519	3	121	4	Y	1535	1537 0	58
							1689	9						
07		54498 X	29223	-0-	-25275	-0-	26924	3	730	4	Y	1426	1430 0	54
							1569	9						
08	DLQ	G-10	31036	-0-	31036	31036	28772	3	480	4	Y	1622	1618 0	58
							1784	9						

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866														
03		84463 X	84463	-0-	-0-	-0-	78455	3	11	4	Y	5452	5482 0	72
							5997	9						
04		57762 X	57762	-0-	-0-	-0-	52501	3	190	4	Y	4610	4582 0	100
							5071	9						
05		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2495	3	35	4	Y	115	114 0	101
							127	9						
06		62709 X	62709	-0-	-0-	-0-	57374	3	261	4	Y	4613	4618 0	96
							5074	9						
07		56591 X	56591	-0-	-0-	-0-	51369	3	1392	4	Y	3482	3492 0	86
							3830	9						
08	DLQ	G-10	65521	-0-	65521	65521	59555	3	994	4	Y	4520	4509 0	97
							4972	9						

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114														
03		132959 X	124670	-0-	-8289	-0-	117426	3	319	4	Y	6295	6163 0	315
							6925	9						
04		149608 X	149608	-0-	-0-	-0-	140309	3	1978	4	Y	6655	6611 0	359
							7321	9						
05		132959 X	33311	-0-	-99648	-0-	31577	3	1734	9	Y	1576	1321 0	614
							72857	3	5016	9	Y	4560	4763 0	411
06		128670 X	77873	-0-	-50797	-0-	113196	3	270	4	Y	5770	5582 0	599
							6347	9						
07		132959 X	119813	-0-	-13146	-0-	112575	3	278	4	Y	5636	6007 0	228
							6200	9						

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189														
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE		WELL #:		L 15H	RRCID ->	288008	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10802	- 17147		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
03	243985 X	243985	-0-	-0-	-0-	232766	3	35	4	Y	10167	10224	0	69
						11184	9							
04	122430 X	94181	-0-	-28249	-0-	88177	3	319	4	Y	5168	5136	0	101
						5685	9							
05	191324 X	191324	-0-	-0-	-0-	180753	3	2508	4	Y	7330	7300	0	131
						8063	9							
06	203072 X	203072	-0-	-0-	-0-	192353	3	875	4	Y	8949	8957	0	123
						9844	9							
07	134222 X	134222	-0-	-0-	-0-	123829	3	3356	4	Y	6397	6416	0	104
						7037	9							
08	DLQ G-10	189981	-0-	189981	189981	178847	3	2983	4	Y	7410	7393	0	121
						8151	9							
SANDLOT STATE		WELL #:		B113SL	RRCID ->	288009	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11047	- 16613		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SANDLOT STATE		WELL #:		U 13H	RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10372	PERF.10630	- 16928		
03	145759 X	145759	-0-	-0-	-0-	133966	3	19	4	Y	10704	10764	0	48
						11774	9							
04	137151 X	137151	-0-	-0-	-0-	126903	3	458	4	Y	8900	8845	0	103
						9790	9							
05	82693 X	82693	-0-	-0-	-0-	76825	3	1066	4	Y	4365	4347	0	121
						4802	9							
06	145424 X	145424	-0-	-0-	-0-	134973	3	614	4	Y	8943	8951	0	113
						9837	9							
07	129234 X	129234	-0-	-0-	-0-	117192	3	3176	4	Y	8060	8085	0	88
						8866	9							
08	DLQ G-10	98317	-0-	98317	98317	87617	3	1462	4	Y	8398	8377	0	109
						9238	9							
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10992	- 20373		
03	146041 X	86872	-0-	-59169	-0-	60068	3	8114	4	Y	16991	17307	0	318
						18690	9							
04	141330 X	80800	-0-	-60530	-0-	63891	3	54	4	Y	15323	15411	0	230
						16855	9							
05	122357 X	14097	-0-	-108260	-0-	9536	3	4561	9	Y	4146	3646	0	730
06	118410 X	85094	-0-	-33316	-0-	66838	3	919	4	Y	15761	16081	0	410
						17337	9							
07	109151 X	59830	-0-	-49321	-0-	45436	3	1661	4	Y	11575	11742	0	243
						12733	9							
08	86862 X	64158	-0-	-22704	-0-	48724	3	2436	4	Y	11816	11731	0	328
						12998	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352										
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11297	-	20645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
03		160177 X	46754	-0-	-113423	-0-	34337	3	4638	4	Y	7072	7187	0	132
							7779	9							
04		155010 X	40928	-0-	-114082	-0-	34182	3	29	4	Y	6106	6146	0	92
							6717	9							
05		160177 X	6362	-0-	-153815	-0-	5076	3	1286	9	Y	1169	1055	0	206
06		69270 X	43079	-0-	-26191	-0-	35528	3	489	4	Y	6420	6459	0	167
							7062	9							
07		52731 X	36466	-0-	-16265	-0-	29281	3	1071	4	Y	5558	5608	0	117
							6114	9							
08		46748 X	29254	-0-	-17494	-0-	23246	3	1162	4	Y	4405	4400	0	122
							4846	9							

SANDLOT STATE				WELL #:	C115SL	RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11615	-	17620	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11269	-	18237	
03		134695 X	79620	-0-	-55075	-0-	59579	3	8047	4	Y	10904	11080	0	204
							11994	9							
04		130350 X	73038	-0-	-57312	-0-	62156	3	52	4	Y	9845	9901	0	148
							10830	9							
05		134695 X	11815	-0-	-122880	-0-	10240	3	1575	9	Y	1432	1328	0	252
06		130350 X	79320	-0-	-51030	-0-	68815	3	946	4	Y	8690	8716	0	226
							9559	9							
07		63206 X	63206	-0-	-0-	-0-	52225	3	1909	4	Y	8247	8300	0	173
							9072	9							
08		79608 X	53316	-0-	-26292	-0-	43140	3	2157	4	Y	7290	7260	0	203
							8019	9							

NORTH ELEPHANT 2 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11352	-	20194	
03		132122 X	103415	-0-	-28707	-0-	88226	3	668	4	Y	13201	13474	0	130
							14521	9							
04		127860 X	76039	-0-	-51821	-0-	65411	3	64	4	Y	9604	9518	0	216
							10564	9							
05		132122 X	11563	-0-	-120559	-0-	9527	3	2036	9	Y	1851	1694	0	373
06		127860 X	77356	-0-	-50504	-0-	67013	3	18	4	Y	9386	9480	0	279
							10325	9							
07		65095 X	65095	-0-	-0-	-0-	55712	3	229	4	Y	8322	8364	0	237
							9154	9							
08		103416 X	45805	-0-	-57611	-0-	38480	3	250	4	Y	6432	6426	0	243
							7075	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
03		147684 X	79315	-0-	-68369	-0-	63978	3	484	4	Y	13503	13727	0	133
							14853	9							
04		142920 X	69916	-0-	-73004	-0-	57175	3	56	4	Y	11532	11405	0	260
							12685	9							
05		147684 X	9708	-0-	-137976	-0-	7641	3	2067	9	Y	1879	1760	0	379
06		142920 X	70533	-0-	-72387	-0-	58571	3	16	4	Y	10860	10916	0	323
							11946	9							
07		59963 X	59963	-0-	-0-	-0-	49556	3	204	4	Y	9275	9333	0	265
							10203	9							
08		79329 X	60860	-0-	-18469	-0-	50656	3	329	4	Y	8977	8903	0	339
							9875	9							

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225															
03		191301 X	123924	-0-	-67377	-0-	102710	3	777	4	Y	18579	18909	0	183
							20437	9							
04		185130 X	108272	-0-	-76858	-0-	91552	3	90	4	Y	15118	14960	0	341
							16630	9							
05		191301 X	12142	-0-	-179159	-0-	9632	3	2510	9	Y	2282	2163	0	460
06		185130 X	110134	-0-	-74996	-0-	93722	3	26	4	Y	14896	14913	0	443
							16386	9							
07		94750 X	94750	-0-	-0-	-0-	79947	3	329	4	Y	13158	13226	0	375
							14474	9							
08		123938 X	89737	-0-	-34201	-0-	75672	3	491	4	Y	12340	12249	0	466
							13574	9							

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608															
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		85980 X	59029	-0-	-26951	-0-	46904	3	254	4	N	10792	10505	0	287
							11871	9							
05		88846 X	87129	-0-	-1717	-0-	66770	3	470	4	N	18081	18087	0	281
							19889	9							
06		DELQ PR	142104	-0-	142104	142104	112825	3	543	4	N	26124	26227	0	178
							28736	9							
07		272409 X	130305	-0-	-142104	-0-	105035	3	315	4	N	22686	22681	0	183
							24955	9							
*08		108913 X	108913	-0-	-0-	-0-	89461	3	1	4	N	17683	17685	0	181
							19451	9							

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996															
03		4092 X	3305	-0-	-787	-0-	3087	3	218	9	N	198	187	1	234
04		3960 X	1299	-0-	-2661	-0-	1268	3	31	9	N	28			262
05		4092 X	1907	-0-	-2185	-0-	1876	3	31	9	N	28			290
06		3960 X	2635	-0-	-1325	-0-	2473	3	162	9	N	147	365	1	72
07		4092 X	2996	-0-	-1096	-0-	2827	3	169	9	N	154			226
*08		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	951	3	20	4	N	84			310
							92	9							

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		59250 X	-0-	-0-	-59250	-0-					N	-0-			-0-
05		61225 X	-0-	-0-	-61225	-0-					N	-0-			-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		61225 X	-0-	-0-	-61225	-0-					N	-0-			-0-
08		61225 X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
PYTHIAN		WELL #: 2		RRCID -> 289384		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2343	3	172	9	N	156	182	1	150
04	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-	122	1	28
05	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1140	3	51	9	N	46			74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1171	3	41	9	N	37			111
*08	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			111

NEWBURY		WELL #: 1		RRCID -> 289404		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9878				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9878				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9878				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9878				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9878				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	9878				N	-0-			-0-

NEWBURY		WELL #: 2		RRCID -> 289407		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYTHIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289408		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193						
03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	35	3	13	9	N	12	5	1	15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	5
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	133	3	23	9	N	21			26
06	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			26
07	375 X	375	-0-	-0-	-0-	335	3	40	9	N	36			62
*08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			62

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609						
04	107510 X	107510	-0-	-0-	-0-	82252	3	610	4	N	22407	21979	0	428
						24648	9							
05	162727 X	162727	-0-	-0-	-0-	120471	3	1046	4	N	37464	37349	0	543
						41210	9							
06	DELQ PR	386866	-0-	386866	386866	292473	3	1297	4	N	84633	84707	0	469
						93096	9							
07	747515 X	360649	-0-	-386866	-0-	283670	3	1040	4	N	69035	69037	0	467
						75939	9							
*08	272234 X	272234	-0-	-0-	-0-	221342	3	5	4	N	46261	46345	0	383
						50887	9							

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652						
04	117699 X	117699	-0-	-0-	-0-	90745	3	674	4	N	23891	23434	0	457
						26280	9							
05	160182 X	160182	-0-	-0-	-0-	119716	3	1040	4	N	35842	35780	0	519
						39426	9							
06	376156 X	376156	-0-	-0-	-0-	288696	3	1280	4	N	78345	78430	0	434
						86180	9							
07	360685 X	360685	-0-	-0-	-0-	289790	3	1063	4	N	63484	63489	0	429
						69832	9							
*08	268883 X	268883	-0-	-0-	-0-	223072	3	5	4	N	41642	41727	0	344
						45806	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
ARMSTRONG 14		WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	1216	-0-	1216	78933	1088	3	128	9	N	116	188	1		84	
04	0 W	483	-0-	483	79416	465	3	18	9	N	16	44	1		56	
05	0 W	128	-0-	128	79544	125	3	3	9	N	3				59	
06	0 W	860	-0-	860	80404	798	3	62	9	N	56				115	
07	0 W	1491	-0-	1491	81895	1383	3	108	9	N	98				213	
08	0 W	1760	-0-	1760	83655	1640	3	120	9	N	109				322	

MEEKER UNIT 05		WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571							
03	0 W	1864	-0-	1864	109344	1707	3	157	9	N	143	313	1		48	
04	0 W	685	-0-	685	110029	637	3	48	9	N	44				92	
05	0 W	16	-0-	16	110045	13	3	3	9	N	3				95	
06	0 W	282	-0-	282	110327	246	3	36	9	N	33				128	
07	0 W	1659	-0-	1659	111986	1122	3	402	4	N	123				251	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	111986	135	9			N	-0-				251	

NEWBURY		WELL #: 3		RRCID -> 289552		COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151							
03	0 W	724	-0-	724	21815	647	3	77	9	N	70	256	1		47	
04	0 W	345	-0-	345	22160	299	3	46	9	N	42				89	
05	0 W	430	-0-	430	22590	417	3	13	9	N	12				101	
06	0 W	891	-0-	891	23481	778	3	113	9	N	103				204	
07	0 W	1269	-0-	1269	24750	1128	3	8	4	N	121	181	1		144	
08	0 W	429	-0-	429	25179	133	9	2	4	N	29				173	
						32	9									

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020			TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060							
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BOUCHER 2		WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663							
03	0 W	172	-0-	172	96865	75	3	97	9	N	88	131	1		149	
04	0 W	496	-0-	496	97361	351	3	145	9	N	132	75	1		206	
05	0 W	65	-0-	65	97426	29	3	36	9	N	33				239	
06	0 W	333	-0-	333	97759	106	3	227	9	N	206	230	1		215	
07	0 W	174	-0-	174	97933	75	3	3	4	N	87	126	1		176	
08	0 W	262	-0-	262	98195	96	9	119	3	N	127				303	
						140	9									

MEEKER 18		WELL #: 2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946							
*09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-	
*10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-	
*11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-	
*12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-	
*01	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-	
*02	4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-				-0-	
*03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-	
*04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-	
*05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-	
*06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-	
*07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-	
*08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	21750 X	2432	-0-	-19318	-0-	1106	3	1044	4	N	256	341	1		369
						282	9								
*10	22475 X	2447	-0-	-20028	-0-	1942	3	245	4	N	236	343	1		262
						260	9								
*11	21750 X	1063	-0-	-20687	-0-	941	3	122	9	N	111				373
*12	22475 X	3449	-0-	-19026	-0-	3273	3	176	9	N	160	348	1		185
*01	22475 X	1544	-0-	-20931	-0-	1485	3	59	9	N	54				239
*02	21025 X	1700	-0-	-19325	-0-	1581	3	119	9	N	108				347
*03	22475 X	1436	-0-	-21039	-0-	1358	3	78	9	N	71	237	1		181
*04	21750 X	1029	-0-	-20721	-0-	1010	3	19	9	N	17	91	1		107
*05	22475 X	683	-0-	-21792	-0-	647	3	36	9	N	33				140
*06	21750 X	2296	-0-	-19454	-0-	2199	3	97	9	N	88	134	1		94
*07	22475 X	1248	-0-	-21227	-0-	1168	3	49	4	N	28	55	1		67
						31	9								
*08	22475 X	2424	-0-	-20051	-0-	2301	3	67	4	N	51				118
						56	9								

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629						
*09	73050 X	7881	-0-	-65169	-0-	6151	3	123	4	N	1461	1467	0		42
						1607	9								
*10	75485 X	8454	-0-	-67031	-0-	6050	3	691	4	N	1557	1584	0		15
						1713	9								
*11	73050 X	6769	-0-	-66281	-0-	5261	3	132	4	N	1251	1227	0		39
						1376	9								
*12	75485 X	6603	-0-	-68882	-0-	5149	3	208	4	N	1133	1140	0		32
						1246	9								
*01	75485 X	3543	-0-	-71942	-0-	1781	3	270	4	N	1356	1342	0		46
						1492	9								
*02	70615 X	5781	-0-	-64834	-0-	4011	3	10	4	N	1600	1646	0		-0-
						1760	9								
*03	75485 X	5003	-0-	-70482	-0-	3411	3	99	4	N	1357	1335	0		22
						1493	9								
*04	73050 X	-0-	-0-	-73050	-0-					N	-0-				22
*05	75485 X	67	-0-	-75418	-0-	48	3	7	4	N	11	11	0		22
						12	9								
*06	73050 X	6767	-0-	-66283	-0-	4837	3	9	4	N	1746	1752	0		16
						1921	9								
*07	75485 X	7939	-0-	-67546	-0-	5666	3	269	4	N	1822	1732	0		106
						2004	9								
*08	75485 X	7661	-0-	-67824	-0-	5740	3	165	4	N	1596	1600	0		102
						1756	9								

MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012			TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	145049 X	102569	-0-	-42480	-0-	80207	2	2289	4	N	18248	19280	1	31 8	926
04	192595 X	192595	-0-	-0-	-0-	20073	9	170198	2	N	18636	18597	1	209 8	756
05	139407 X	114525	-0-	-24882	-0-	20500	9	91320	2	N	20054	19767	1	223 8	820
06	140370 X	104657	-0-	-35713	-0-	22059	9	79915	2	N	18153	18222	1		751
07	145049 X	102841	-0-	-42208	-0-	19968	9	82700	2	N	17449	17578	1		622
08	145049 X	80973	-0-	-64076	-0-	19194	9	64761	2	N	14022	13911	1	128 8	605
						15424	9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592															
03	131409 X	72945	-0-	-58464	-0-	57575	2	2053	4	N	12106	12081	1	34 8	619
04	156817 X	156817	-0-	-0-	-0-	13317	9	139593	2	N	14170	13939	1	250 8	600
05	124806 X	98504	-0-	-26302	-0-	15587	9	78574	2	N	17407	17077	1	274 8	656
06	127170 X	82135	-0-	-45035	-0-	19148	9	60692	2	N	16048	16101	1		603
07	131409 X	85201	-0-	-46208	-0-	17653	9	66105	2	N	16471	16469	1		605
08	131409 X	43302	-0-	-88107	-0-	18118	9	32620	2	N	8621	8519	1	113 8	594
						9483	9								
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970															
03	84475 X	264	-0-	-84211	-0-	4	1	175	2	N	1	1	1		276
04	74910 X	34532	-0-	-40378	-0-	84	4	638	1	N	4255	3769	1	25 8	737
05	67890 X	50685	-0-	-17205	-0-	12543	4	737	1	N	5765	5777	1		725
06	65220 X	49712	-0-	-15508	-0-	18868	4	713	1	N	6183	6144	1	61 8	703
07	52886 X	49679	-0-	-3207	-0-	9382	4	744	1	N	6626	6504	1	122 8	703
08	71889 X	48496	-0-	-23393	-0-	744	1	117	4	N	6128	6056	1	86 8	689
						702	1	209	4						
						40844	2	6741	9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432															
03	68882 X	60450	-0-	-8432	-0-	53468	4	6982	9	N	6347	6342	1		594
04	80455 X	80455	-0-	-0-	-0-	404	1	71226	2	N	8010	7993	1		611
05	88779 X	88779	-0-	-0-	-0-	14	4	79122	2	N	8123	8246	1		488
06	68535 X	68535	-0-	-0-	-0-	628	5	673	1	N	6914	7045	1		357
07	68882 X	62662	-0-	-6220	-0-	348	4	702	1	N	6581	6528	1		410
08	68882 X	60137	-0-	-8745	-0-	702	1	3218	4	N	6209	6178	1		441
						735	1	530	4						
						52042	2	6830	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
DARCY STATE 22		WELL #:		1H		RRCID -> 288304		COMPL. DATE 06/04/2019			TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		70897 X	70433	-0-	-464	-0-	60522 2	4	4	N	9006	9748	1 137 8	435
							9907 9							
04		68610 X	58935	-0-	-9675	-0-	50158 2	1	4	N	7978	7521	1 169 8	723
							8776 9							
05		70897 X	50347	-0-	-20550	-0-	42124 2	1029	4	N	6540	6652	1 98 8	513
							7194 9							
06		68610 X	49059	-0-	-19551	-0-	259 1	41124	2	N	6513	6352	1 116 8	558
							512 4	7164	9					
07		70432 X	51539	-0-	-18893	-0-	410 1	41829	2	N	6241	6309	1 130 8	360
							2435 4	6865	9					
08		70432 X	10196	-0-	-60236	-0-	103 1	8161	2	N	1574	1366	1 60 8	508
							201 4	1731	9					
DARCY STATE 22		WELL #:		2H		RRCID -> 288314		COMPL. DATE 06/04/2019			TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868			
03		93186 X	68878	-0-	-24308	-0-	58523 2	1378	4	N	8161	9158	1 141 8	508
							8977 9							
04		90180 X	73451	-0-	-16729	-0-	63331 2	10120	9	N	9200	8765	1 201 8	742
							47971 2	47	4	N	6841	6781	1 116 8	686
05		90148 X	55543	-0-	-34605	-0-	7525 9							
							234 1	51801	2	N	7240	7075	1 145 8	706
06		74130 X	61573	-0-	-12557	-0-	1574 4	7964	9					
							615 1	48492	2	N	6531	6776	1 146 8	315
07		75888 X	58365	-0-	-17523	-0-	2074 4	7184	9					
							99 1	5492	2	N	938	580	1 48 8	625
08		75888 X	6629	-0-	-69259	-0-	6 4	1032	9					
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		2H		RRCID -> 288641		COMPL. DATE 06/08/2019			TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384			
03		99665 X	49249	-0-	-50416	-0-	45937 2	330	4	N	2711	3110	1	365
							2982 9							
04		96450 X	24282	-0-	-72168	-0-	22464 2	25	4	N	1630	1632	1	363
							1793 9							
05		99665 X	41616	-0-	-58049	-0-	38431 2	32	4	N	2866	2872	1	357
							3153 9							
06		59040 X	47213	-0-	-11827	-0-	524 1	42886	2	N	2496	2345	1	508
							1057 4	2746	9					
07		57381 X	37176	-0-	-20205	-0-	484 1	29679	2	N	1818	1746	1	580
							5013 4	2000	9					
08		49259 X	46924	-0-	-2335	-0-	679 1	42427	2	N	2272	2403	1	449
							1319 4	2499	9					
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		9H		RRCID -> 288796		COMPL. DATE 09/27/2019			TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700			
03		102690 X	102690	-0-	-0-	-0-	93251 2	59	4	N	8527	8466	1 6 8	552
							9380 9							
04		104071 X	104071	-0-	-0-	-0-	93256 2	1831	4	N	8167	8091	1	628
							8984 9							
05		98246 X	98246	-0-	-0-	-0-	89914 2	36	4	N	7542	7503	1	667
							8296 9							
06		95620 X	95620	-0-	-0-	-0-	87073 2	196	4	N	7592	7843	1	416
							8351 9							
07		93386 X	93386	-0-	-0-	-0-	85675 2	258	4	N	6775	6785	1 1 8	405
							7453 9							
*08		95420 X	95420	-0-	-0-	-0-	87600 2	131	4	N	6990	7027	1	368
							7689 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		438917 X	74646	-0-	-364271	-0-	65557 2	315 4	N		7976	8186 1	242 8		307
							8774 9								
04		72630 X	65482	-0-	-7148	-0-	57591 2	767 4	N		6476	6153 1	278 8		352
							7124 9								
05		75051 X	55503	-0-	-19548	-0-	47780 2	1385 4	N		5762	5641 1	162 8		312
							6338 9								
06		72630 X	60068	-0-	-12562	-0-	51467 2	2389 4	N		5647	5383 1	180 8		396
							6212 9								
07		75051 X	44916	-0-	-30135	-0-	236 1	38914 2	N		4303	3830 1	222 8		647
							1033 4	4733 9							
*08		74663 X	74663	-0-	-0-	-0-	700 1	63456 2	N		4984	4921 1	99 8		611
							5025 4	5482 9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 02/28/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541															
03		0	177005	-0-	177005	177005	139248 2	2923 4	N		31667	31413 1	17 8		402
							34834 9								
04		205240 X	28235	-0-	-177005	-0-	1028 4	27207 9	N		24734	24506 1	139 8		491
							77081 2	798 4	N		15612	15421 1	116 8		566
05		148769 X	95052	-0-	-53717	-0-	17173 9								
							85425 2	5359 4	N		20168	20042 1			692
06		143970 X	112969	-0-	-31001	-0-	22185 9								
							82270 2	1103 4	N		18287	18335 1			644
07		148769 X	103489	-0-	-45280	-0-	20116 9								
							60025 2	878 4	N		13850	13855 1	112 8		527
							15235 9								

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126															
03		475300 X	84119	-0-	-391181	-0-	74609 2	30 4	N		8618	8877 1	260 8		335
							9480 9								
04		94680 X	70241	-0-	-24439	-0-	62622 2	52 4	N		6879	6550 1	304 8		360
							7567 9								
05		97836 X	68756	-0-	-29080	-0-	60934 2	119 4	N		7003	6747 1	204 8		413
							7703 9								
06		94680 X	57551	-0-	-37129	-0-	49835 2	1546 4	N		5609	5437 1	169 8		416
							6170 9								
07		97836 X	59661	-0-	-38175	-0-	124 1	51503 2	N		6655	6127 1	330 8		614
							713 4	7321 9							
08		84134 X	34616	-0-	-49518	-0-	496 1	27941 2	N		4579	4489 1	82 8		622
							1142 4	5037 9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 02/28/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616															
03		0	80949	-0-	80949	80949	63111 2	2486 4	N		13956	13468 1	16 8		522
							15352 9								
04		93378 X	12429	-0-	-80949	-0-	575 4	11854 9	N		10776	10635 1	91 8		572
							40312 2	554 4	N		7365	7463 1	81 8		393
05		65875 X	48968	-0-	-16907	-0-	8102 9								
							66449 2	5358 4	N		13816	13637 1			572
06		87005 X	87005	-0-	-0-	-0-	15198 9								
							69369 2	1288 4	N		13389	13330 1			631
07		85385 X	85385	-0-	-0-	-0-	14728 9								
							51828 2	903 4	N		10309	10292 1	87 8		561
08		65875 X	64071	-0-	-1804	-0-	11340 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	0	64841	-0-	64841	64841	53724	2	1030	4	N	9170	8292	1	47 8	831
04	0	93195	-0-	93195	158036	10087	9	6230	4	N	11252	11207	1	47 8	829
05	0	90653	-0-	90653	248689	74588	2	2803	4	N	10195	10237	1		787
06	328556 X	79867	-0-	-248689	-0-	12377	9	6960	4	N	8647	8458	1	92 8	884
07	81654 X	76682	-0-	-4972	-0-	76635	2	7743	4	N	7944	7724	1	200 8	904
08	81654 X	69247	-0-	-12407	-0-	11215	9	1964	4	N	6846	6707	1	139 8	904
						63395	2								
						9512	9								
						60201	2								
						8738	9								
						59752	2								
						7531	9								
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042															
03	0	63286	-0-	63286	63286	50997	2	2624	4	N	8786	7936	1	44 8	806
04	0	105151	-0-	105151	168437	9665	9	2991	4	N	13087	12985	1	54 8	854
05	0	95408	-0-	95408	263845	87764	2	2796	4	N	10679	10716	1		817
06	350306 X	86461	-0-	-263845	-0-	14396	9	3948	4	N	9431	9229	1	101 8	918
07	85498 X	83109	-0-	-2389	-0-	80865	2	12414	4	N	8752	8520	1	227 8	923
08	85498 X	75146	-0-	-10352	-0-	11747	9	4010	4	N	7578	7426	1	149 8	926
						72139	2								
						10374	9								
						61068	2								
						9627	9								
						62800	2								
						8336	9								
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221															
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875															
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC Z&T 20		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
			728256											
		WELL #:	G002	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.12265	- 15677			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	44020 X	37187	-0-	-6833	-0-	1066 1 1745 4	27875 2 6501 9	Y	5910	5992 0	220			
04	34620 X	22462	-0-	-12158	-0-	782 1 3966 9	17714 2	Y	3605	3695 0	130			
05	38254 X	25107	-0-	-13147	-0-	1745 1 3773 9	19589 2	Y	3430	3427 0	133			
06	39018 X	39018	-0-	-0-	-0-	3542 1 4271 9	31205 2	Y	3883	3880 0	136			
07	39040 X	39040	-0-	-0-	-0-	2476 1 4160 9	32404 2	Y	3782	3760 0	158			
*08	39878 X	39878	-0-	-0-	-0-	2954 1 352 4	32434 2 4138 9	Y	3762	3796 0	124			
SHELL WESTERN E&P LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W				774719										
		WELL #:	2H	RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295			
03	45798 X	45798	-0-	-0-	-0-	31607 3 11785 9	2406 5	N	10714	10408 0 93 8	133 1	280		
04	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	18321 5	6976 9	N	6342	6334 0 91 8	42 1	155		
05	34758 X	34758	-0-	-0-	-0-	16333 3 9236 9	9189 5	N	8396	8220 0	118 8	213		
06	46320 X	36847	-0-	-9473	-0-	21421 3 8738 9	6688 5	N	7944	7842 0	98 8	217		
07	45787 X	34433	-0-	-11354	-0-	15122 3 8760 9	10551 5	N	7964	7816 0	125 8	240		
08	45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-			N	NO RPT			240		
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV														
		WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450			
03	35863 X	35863	-0-	-0-	-0-	26446 3 9348 9	69 5	N	8498	8332 0 102 8	108 1	221		
04	73405 X	73405	-0-	-0-	-0-	55082 3 18258 9	65 5	N	16598	16020 0 276 8	91 1	432		
05	54676 X	54676	-0-	-0-	-0-	42516 3 11713 9	447 5	N	10648	10571 0	234 8	275		
06	44700 X	43617	-0-	-1083	-0-	31525 3 10038 9	2054 5	N	9125	8984 0	163 8	253		
*07	48002 X	48002	-0-	-0-	-0-	35559 3 10970 9	1473 5	N	9973	9694 0	226 8	306		
08	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-			N	NO RPT			306		
ZPZ 34-196 WRD UNIT														
		WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382			
*03	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	12 1 86 4	14130 3 3091 9	N	2810	2734 0 39 8	34 1	77		
04	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	12 1 73 4	12777 3 2915 9	N	2650	2599 0 47 8	16 1	334		
05	16440 X	16440	-0-	-0-	-0-	11 1 66 4	13561 3 2802 9	N	2547	2506 0	42 8	333		
06	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	8 1 69 4	12638 3 2583 9	N	2348	2313 0	36 8	332		
07	17515 X	13397	-0-	-4118	-0-	11124 3 2254 9	19 4	N	2049	2012 0	40 8	329		
08	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-			N	NO RPT			329		

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286256	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10976	PERF.11400	- 16161	
03	18341	X	18341	-0-	-0-	15 1 105 4	14194 3 4027 9	N	3661	3576 0 43 8	46 1	500
04	18509	X	18509	-0-	-0-	16 1 98 4	14492 3 3903 9	N	3548	3478 0 55 8	21 1	494
05	17020	X	17020	-0-	-0-	14 1 84 4	13380 3 3542 9	N	3220	3180 0	49 8	485
06	15720	X	15149	-0-	-571	12 1 97 4	11457 3 3583 9	N	3257	3210 0	40 8	492
07	18352	X	13681	-0-	-4671	10548 3 3106 9	27 4	N	2824	2777 0	51 8	488
08	19127	X	NO RPT	-0-	-19127			N	NO RPT			488
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286257	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11521	- 16336	
*03	19029	X	19029	-0-	-0-	14 1 102 4	15214 3 3699 9	N	3363	3274 0 59 8	41 1	92
04	19221	X	19221	-0-	-0-	16 1 96 4	15300 3 3809 9	N	3463	3388 0 61 8	20 1	459
05	14705	X	14705	-0-	-0-	13 1 75 4	11461 3 3156 9	N	2869	2837 0	48 8	443
06	17190	X	14264	-0-	-2926	9 1 74 4	11420 3 2761 9	N	2510	2473 0	41 8	439
07	19282	X	16806	-0-	-2476	13742 3 3038 9	26 4	N	2762	2683 0	64 8	454
08	19871	X	NO RPT	-0-	-19871			N	NO RPT			454
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:	5H	RRCID ->	286380	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11606	- 16367	
*03	17467	X	17467	-0-	-0-	13 1 90 4	7696 3 6414 5	N	2958	2872 0 50 8	36 1	463
04	16657	X	16657	-0-	-0-	13 1 77 4	6692 3 6775 5	N	2818	2754 0 58 8	17 1	888
05	16678	X	14204	-0-	-2474	13 1 10874 5	77 4 3240 9	N	2945	2890 0	50 8	893
06	14640	X	10492	-0-	-4148	8 1 8007 5	65 4 2412 9	N	2193	2169 0	40 8	877
07	17701	X	9403	-0-	-8298	21 4 2407 9	6975 5	N	2188	2130 0	52 8	883
08	17701	X	NO RPT	-0-	-17701			N	NO RPT			883
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:	3H	RRCID ->	286434	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11222	PERF.11206	- 16056	
*03	19282	X	13376	-0-	-5906	16 1 9313 5	111 4 3936 9	N	3578	3524 0 43 8	45 1	99
04	17580	X	13039	-0-	-4541	15 1 9235 5	94 4 3695 9	N	3359	3307 0 48 8	20 1	228
05	17825	X	14246	-0-	-3579	17 1 9884 5	101 4 4244 9	N	3858	3793 0	50 8	243
06	16710	X	9523	-0-	-7187	9 1 6562 5	78 4 2874 9	N	2613	2608 0	32 8	216
07	14198	X	8971	-0-	-5227	27 4 3163 9	5781 5	N	2875	2796 0	63 8	232
08	13702	X	NO RPT	-0-	-13702			N	NO RPT			232

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:	4H	RRCID -> 286436	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505	-	16329				
*03	20584 X	13462	-0-	-7122	-0-	14 1	97 4	N	3141	3112 0	40 1	87	
04	20700 X	5715	-0-	-14985	-0-	9896 5	3455 9	N	1399	1425 0	10 1	411	
05	21390 X	5584	-0-	-15806	-0-	4131 5	1539 9	N	1136	1130 0	13 8	404	
06	14820 X	7649	-0-	-7171	-0-	4299 5	1250 9	N	1659	1622 0	19 8	422	
*07	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	5769 5	1825 9	N	3327	3223 0	46 8	480	
08	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-	32 4	13213 5	N	NO RPT			480	
						3660 9							
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:	2H	RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338	-	16206				
*03	21111 X	14200	-0-	-6911	-0-	16 1	116 4	N	3752	3692 0	47 1	104	
04	19020 X	14741	-0-	-4279	-0-	9941 5	4127 9	N	3559	3510 0	22 1	294	
05	19654 X	12145	-0-	-7509	-0-	16 1	91 4	N	3476	3434 0	42 8	294	
06	18420 X	10077	-0-	-8343	-0-	8214 5	3824 9	N	2691	2680 0	26 8	279	
07	14570 X	10467	-0-	-4103	-0-	10 1	80 4	N	3351	3279 0	43 8	308	
08	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-	7027 5	2960 9	N	NO RPT			308	
						32 4	6749 5						
						3686 9							
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:	3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433	-	16194				
*03	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	10 1	5961 3	N	2256	2193 0	27 1	1026	
04	17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	69 4	7310 5	N	2482	2415 0	14 1	115	
05	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	11 1	1793 3	N	2332	2288 0	48 8	111	
06	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	68 4	13133 5	N	2100	2063 0	38 8	110	
07	15996 X	12376	-0-	-3620	-0-	10 1	640 3	N	1756	1718 0	43 8	105	
08	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	60 4	13936 5	N	NO RPT			105	
						7 1	385 3						
						62 4	13145 5						
						2277 3	16 4						
						8151 5	1932 9						
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323	-	16150				
03	20398 X	16077	-0-	-4321	-0-	16 1	114 4	N	3997	3936 0	51 1	287	
04	18240 X	14447	-0-	-3793	-0-	11550 5	4397 9	N	3414	3352 0	21 1	268	
05	16740 X	14514	-0-	-2226	-0-	16 1	95 4	N	3677	3610 0	58 8	277	
06	14760 X	11823	-0-	-2937	-0-	10581 5	3755 9	N	2967	2939 0	40 8	265	
07	16089 X	12900	-0-	-3189	-0-	16 1	96 4	N	3236	3162 0	58 8	281	
08	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-	10357 5	4045 9	N	NO RPT			281	
						11 1	88 4						
						8460 5	3264 9						
						31 4	9309 5						
						3560 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10856	PERF.11060	- 17619			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03		48887 X	3385	-0-	-45502	-0-	3260	3	6	4	N	108	429	1	186
							119	9							
04		63420 X	-0-	-0-	-63420	-0-					N	-0-	4	1	192
05		2114 X	-0-	-0-	-2114	-0-					N	-0-			192
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
07		T. A.	34879	-0-	34879	34879	27571	3	207	4	N	6455	5443	0	374 1 830
							7101	9							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34879					N	NO RPT			830

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11646	- 21881			
03		71114 X	57832	-0-	-13282	-0-	43121	3	14711	9	N	13374	13078	0	169 1 709
													154	8	
04		68820 X	52498	-0-	-16322	-0-	38814	3	13684	9	N	12440	12217	0	74 1 673
													185	8	
05		51938 X	51938	-0-	-0-	-0-	38470	3	13468	9	N	12244	12067	0	176 8 674
06		47415 X	47415	-0-	-0-	-0-	35139	3	12276	9	N	11160	11024	0	144 8 666
*07		47043 X	47043	-0-	-0-	-0-	34892	3	12151	9	N	11046	10820	0	196 8 696
08		42191 X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					N	NO RPT			696

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11486	- 16432			
03		65782 X	16872	-0-	-48910	-0-	13306	3	3566	9	N	3242	3164	0	41 1 139
													52	8	
04		63660 X	28470	-0-	-35190	-0-	22574	3	5896	9	N	5360	5172	0	29 1 192
													106	8	
05		28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	22422	3	5757	9	N	5234	5143	0	92 8 191
06		25734 X	25734	-0-	-0-	-0-	20525	3	5209	9	N	4735	4665	0	74 8 187
*07		26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	21071	3	5236	9	N	4760	4648	0	97 8 202
08		25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					N	NO RPT			202

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287216	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12225	- 19980			
*03		72600 X	19169	-0-	-53431	-0-	13	1	94	4	N	3119	3002	0	37 1 85
							15631	5	3431	9			82	8	
04		18090 X	16676	-0-	-1414	-0-	12	1	71	4	N	2650	2546	0	16 1 -0-
							13678	5	2915	9			88	8	
05		18693 X	14650	-0-	-4043	-0-	12	1	70	4	N	2726	2647	0	76 8 3
							11569	5	2999	9					
06		30150 X	14054	-0-	-16096	-0-	9	1	72	4	N	3256	3173	0	63 8 23
							10391	5	3582	9					
07		31155 X	12821	-0-	-18334	-0-	23	4	10114	5	N	2440	2350	0	83 8 30
							2684	9							
08		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT			30

JOHNSON 1-86		WELL #:		4H	RRCID ->	287373	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11804	- 15427			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			550
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			550

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID -> 287374		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226								
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					417
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862								
*03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	2726	3	33	4	N	1306	1285	0	16	1	330
						1437	9					15	8			
04	3720 X	2289	-0-	-1431	-0-	1223	3	24	4	N	947	938	0	6	1	298
						1042	9					13	8			
05	4045 X	1063	-0-	-2982	-0-	573	3	11	4	N	435	444	0	5	8	284
						479	9									
06	3870 X	3164	-0-	-706	-0-	2039	3	26	4	N	999	968	0	13	8	302
						1099	9									
07	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	2267	3	31	4	N	1217	1188	0	19	8	312
						1339	9									
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					312

MASONIC 72 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039								
*03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					625
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733								
03	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	7	1	3663	3	N	1524	1501	0	19	1	35
						377	4	1676	9			10	8			
04	4680 X	2694	-0-	-1986	-0-	6	1	1596	3	N	674	685	0	5	1	12
						351	4	741	9			7	8			
05	3120 X	1576	-0-	-1544	-0-	9	1	949	3	N	345	350	0	3	8	4
						238	4	380	9							
06	3120 X	239	-0-	-2881	-0-	3	1	199	3	N	10	13	0	1	8	-0-
						26	4	11	9							
*07	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	3014	3	40	4	N	1360	1298	0	19	8	43
						1496	9									
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					43

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P LOLA 34-198 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 287379	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11470					- 18939	
*03	27342 X	11259	-0-	-16083	-0-	7 1 49 4	9393 3 1810 9	3	N	1645	1650 0 29 8	21 1	45
04	27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	19 1 114 4	23227 3 4564 9	3	N	4149	3965 0 99 8	22 1	113
05	33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	18 1 106 4	28430 3 4549 9	3	N	4135	4032 0	102 8	114
06	28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	11 1 94 4	24748 3 3571 9	3	N	3246	3185 0	79 8	96
*07	27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	23417 3 3636 9	31 4	3	N	3305	3187 0	107 8	107
08	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-				N	NO RPT			107
JOHNSON 1-87 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 11021	PERF.11503					- 15772	
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			562
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-			562
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			562
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			562
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11326					- 15342	
03	6510 X	2015	-0-	-4495	-0-	8 1 55 4	1379 3 573 9	3	N	521	517 0	7 1	68
04	6030 X	1093	-0-	-4937	-0-	6 1 40 4	819 3 228 9	3	N	207	214 0	2 1	59
05	2100 X	1185	-0-	-915	-0-	2 1 14 4	912 3 257 9	3	N	234	233 0		60
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	3 1 25 4	1142 3 669 9	3	N	608	596 0		72
07	2015 X	1959	-0-	-56	-0-	1231 3 707 9	21 4	3	N	643	639 0	1 8	75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11302					- 15230	
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	2888 3 1062 9	27 4	3	N	965	186 0 10 8	707 1	543
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	2896 3 965 9	5 4	3	N	877	190 0 11 8	805 1	414
05	3210 X	1096	-0-	-2114	-0-	910 3 182 9	4 4	3	N	165	7 0 2 8	195 1	375
06	3570 X	1374	-0-	-2196	-0-	1002 3 363 9	9 4	3	N	330	3 1		702
07	3689 X	409	-0-	-3280	-0-	222 3 183 9	4 4	3	N	166	159 0	3 8	706
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			706

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	3565	3	158	4	N	1077	1022	0	13	1	534
04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	1185	9					12	8			532
05	3930 X	1480	-0-	-2450	-0-	1129	3	3549	3	N	1020	994	0	6	1	514
06	3870 X	1702	-0-	-2168	-0-	1129	3	1122	9			22	8			554
*07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	342	9	9	4	N	311	321	0	8	8	591
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	1396	3	13	4	N	266	222	0	4	8	591
						293	9	43	4			1351	1294	0	20	8
						4	1	1486	9							
						43	4			N	NO RPT					591

LINDLEY 33-92 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287384		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372						
03	39257 X	39257	-0-	-0-	-0-	28480	3	305	4	N	9520	9354	1			765
04	34600 X	34600	-0-	-0-	-0-	10472	9	104	4	N	8736	8296	1			1205
05	28394 X	28394	-0-	-0-	-0-	24886	3									545
06	30840 X	28320	-0-	-2520	-0-	9610	9	158	4	N	4931	5591	1			474
07	31868 X	30750	-0-	-1118	-0-	22812	3	237	4	N	7413	7484	1			505
08	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-	5424	9	187	4	N	5852	5821	1			505
						19929	3									
						8154	9									
						24126	3									
						6437	9									
										N	NO RPT					

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287386		COMPL. DATE 03/01/2016				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395						
*03	35341 X	35341	-0-	-0-	-0-	27736	3	298	4	N	6643	6361	1	85	8	820
04	41615 X	41615	-0-	-0-	-0-	7307	9	121	4	N	10065	10076	1	104	8	689
05	40624 X	40624	-0-	-0-	-0-	30422	3									1163
06	32250 X	22209	-0-	-10041	-0-	11072	9	199	4	N	5800	5216	1	110	8	227
*07	35247 X	-0-	-0-	-35247	-0-	34045	3									128
08	35247 X	NO RPT	-0-	-35247	-0-	6380	9	165	4	N	4754	5637	1	53	8	128
						16815	3									
						5229	9									
										N	-0-	99	1			
										N	NO RPT					

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 1SL		RRCID -> 287387		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402						
*03	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	5966	3	820	4	N	932	1363	1			353
04	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1025	9	128	4	N	350	355	1			348
05	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	1050	3									945
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	385	9	87	4	N	603	6	1			883
07	4991 X	4197	-0-	-794	-0-	4814	3	844	4	N	636	698	1			788
08	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	663	9									
						4723	3									
						700	9									
						3454	3									
						480	9									
										N	NO RPT					

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 287388		COMPL. DATE 11/13/2014				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3			N	377	363 0	5 1			39
						16 4	415 9					1 8				
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3			N	888	870 0	5 1			52
						35 4	977 9									
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3			N	118	139 0				31
						3 4	130 9									
06	709 X	709	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3			N	569	554 0	1 8			45
						20 4	626 9									
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	16 0				29
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					29

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3				N	-0-					330
04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3				N	-0-					330
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	60 3	2 4			N	6	6 0				330
						7 9										
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 3	1 4			N	-0-					330
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4 1	3123 3			N	1078	1025 0	13 1			49
						31 4	1186 9					12 8				
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	4 1	2638 3			N	837	826 0	5 1			42
						24 4	921 9					13 8				
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	6 1	4241 3			N	1297	1259 0	25 8			55
						34 4	1427 9									
06	5910 X	4989	-0-	-921	-0-	4 1	3721 3			N	1119	1101 0	20 8			53
						33 4	1231 9									
*07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	3935 3	11 4			N	1152	1118 0	30 8			57
						1267 9										
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					57

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #:		4H	RRCID ->	287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11632	- 19256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		69660 X	69660	-0-	-0-	-0-	57822 3	11838 9	N	10762	10558 0	132 1	294
											182 8		
04		67469 X	67469	-0-	-0-	-0-	56224 3	11245 9	N	10223	9969 0	60 1	270
											214 8		
05		68335 X	68335	-0-	-0-	-0-	57058 3	11277 9	N	10252	10047 0	200 8	275
06		65490 X	45831	-0-	-19659	-0-	38162 3	7669 9	N	6972	6922 0	125 8	200
07		67673 X	62895	-0-	-4778	-0-	52848 3	10047 9	N	9134	8826 0	219 8	289
08		67673 X	NO RPT	-0-	-67673	-0-			N	NO RPT			289

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758	
03		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8 1	6335 3	N	1895	1856 0	24 1	122
							54 4	2085 9			25 8		
04		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7 1	5727 3	N	1589	1558 0	10 1	111
							44 4	1748 9			32 8		
05		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	8 1	4882 3	N	1679	1649 0	27 8	114
							44 4	1847 9					
06		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6 1	4647 3	N	1589	1566 0	23 8	114
							47 4	1748 9					
*07		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	4893 3	17 4	N	1780	1737 0	32 8	125
							1958 9						
08		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT			125

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984	
03		14B2 EXT	9894	-0-	9894	19226	8571 3	41 4	N	1165	997 1		523
							1282 9						
04		14B2 EXT	9867	-0-	9867	29093	8467 3	7 4	N	1266	1311 1		478
							1393 9						
05		14B2 EXT	2105	-0-	2105	31198	2025 3	2 4	N	71	205 1		344
							78 9						
06		14B2 EXT	5262	-0-	5262	36460	4559 3	22 4	N	619	601 1		362
							681 9						
07		14B2 EXT	10501	-0-	10501	46961	9078 3	44 4	N	1254	750 1		866
							1379 9						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46961			N	NO RPT			866

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11332	- 15597	
03		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	10 1	8787 3	N	2479	2430 0	32 1	261
							71 4	2727 9			34 8		
04		10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10 1	8110 3	N	2106	2063 0	13 1	250
							59 4	2317 9			41 8		
05		10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	9 1	8116 3	N	2108	2071 0	35 8	252
							55 4	2319 9					
06		10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	7 1	7908 3	N	1963	1931 0	31 8	253
							58 4	2159 9					
*07		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	8789 3	21 4	N	2220	2157 0	49 8	267
							2442 9						
08		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT			267

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P MONROE 33-60 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	1.11121	- 14984	
03	7595 X	5970	-0-	-1625	-0-	4 1 29 4	4802 3 1135 9	N	1032	1010 0 17 8	13 1	31	
04	6810 X	209	-0-	-6601	-0-	157 3 51 9	1 4	N	46	71 0 1 8	1 1	4	
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	3 1 20 4	3634 3 864 9	N	785	745 0	20 8	24	
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	3 1 21 4	3534 3 790 9	N	718	701 0	17 8	24	
*07	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4041 3 947 9	8 4	N	861	826 0	29 8	30	
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			30	
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	1.11388	- 18044	
03	28309 X	28309	-0-	-0-	-0-	16 1 113 4	23785 3 4395 9	N	3995	3885 0 79 8	50 1	233	
04	29760 X	16817	-0-	-12943	-0-	9 1 58 4	14438 3 2312 9	N	2102	2087 0 54 8	14 1	180	
05	29210 X	29210	-0-	-0-	-0-	16 1 94 4	25125 3 3975 9	N	3614	3478 0	95 8	221	
06	25504 X	25504	-0-	-0-	-0-	12 1 100 4	21656 3 3736 9	N	3396	3319 0	76 8	222	
07	25265 X	23626	-0-	-1639	-0-	19968 3 3627 9	31 4	N	3297	3192 0	99 8	228	
08	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-			N	NO RPT			228	
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	1.11616	- 18272	
03	25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	6 1 65 4	23603 3 2120 9	N	1927	1803 1	81 8	542	
04	38910 X	30698	-0-	-8212	-0-	8 1 27 4	28774 3 1889 9	N	1717	1391 1	111 8	757	
05	32506 X	32506	-0-	-0-	-0-	11 1 93 4	29353 3 3049 9	N	2772	2927 1	113 8	489	
06	31170 X	27349	-0-	-3821	-0-	44 1 59 4	25277 3 1969 9	N	1790	1770 1	94 8	415	
*07	29138 X	29138	-0-	-0-	-0-	105 1 150 4	24052 3 4831 9	N	4392	3926 1	111 8	770	
08	31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-			N	NO RPT			770	
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287530	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	1.11552	- 14603	
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	2800 3 1137 9	26 4	N	1034	1000 0 15 8	13 1	768	
04	2820 X	926	-0-	-1894	-0-	587 3 331 9	8 4	N	301	315 0 4 8	3 1	747	
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	2826 3 1220 9	28 4	N	1109	1067 0	20 8	769	
06	3390 X	2339	-0-	-1051	-0-	1453 3 866 9	20 4	N	787	780 0	14 8	762	
07	3503 X	1598	-0-	-1905	-0-	941 3 642 9	15 4	N	584	578 0	10 8	758	
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			758	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 10530		PERF.11057 - 13517			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 9	N	6	6 0		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	16 3	4 9	N	4	4 0		6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287532		COMPL. DATE 09/04/2016		TOTAL DEPTH 11108		PERF.11455 - 19989			
03		37449 X	37449	-0-	-0-	-0-	28069 3	217 4	N	8330	8461 1		348
							9163 9						
04		33982 X	33982	-0-	-0-	-0-	25623 3	73 4	N	7533	6848 1		1033
							8286 9						
05		30390 X	29662	-0-	-728	-0-	24694 3	115 4	N	4412	5058 1		387
							4853 9						
06		34434 X	34434	-0-	-0-	-0-	24860 3	245 4	N	8481	8157 1		711
							9329 9						
07		33480 X	32426	-0-	-1054	-0-	24703 3	178 4	N	6859	7124 1		446
							7545 9						
08		33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-			N	NO RPT			446

ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11780 - 16400			
03		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	1015 3	34 4	N	985	1874 1		706
							1084 9						
04		19167 X	19167	-0-	-0-	-0-	14821 3	39 4	N	3915	3577 1		1044
							4307 9						
05		20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	15262 3	154 4	N	4410	4642 1		812
							4851 9						
06		18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	13398 3	159 4	N	4552	4422 1		942
							5007 9						
07		17422 X	16722	-0-	-700	-0-	12680 3	125 4	N	3561	3411 1		1092
							3917 9						
08		17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-			N	NO RPT			1092

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11534 - 15862			
03		22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	16164 3	294 4	N	5544	5724 1		490
							6098 9						
04		20250 X	18994	-0-	-1256	-0-	15025 3	138 4	N	3483	3310 1		663
							3831 9						
05		21142 X	20476	-0-	-666	-0-	14077 3	369 4	N	5482	5572 1		573
							6030 9						
06		20460 X	17999	-0-	-2461	-0-	14283 3	162 4	N	3231	3356 1		448
							3554 9						
07		22568 X	17241	-0-	-5327	-0-	14232 3	94 4	N	2650	2638 1		460
							2915 9						
08		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			N	NO RPT			460

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	8 1	13710 3	2228 3	N	2089	2039 0	27 1	54		
04	17730 X	4316	-0-	-13414	-0-	59 4	2298 9	37 8	N	536	564 0	5 1	10		
05	17730 X	14183	-0-	-3547	-0-	2 1	3709 3	590 9	N	1888	1808 0	42 8	48		
06	17340 X	12700	-0-	-4640	-0-	8 1	12049 3	2077 9	N	1666	1634 0	34 8	46		
07	16554 X	13246	-0-	-3308	-0-	49 4	10812 3	1833 9	N	1798	1741 0	48 8	55		
08	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-	11251 3	1978 9	17 4	N	NO RPT			55		

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			405
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			405

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

03	44330 X	211	-0-	-44119	-0-	142 3	2 4	67 9	N	61	367 0	9 1	8
04	44483 X	44483	-0-	-0-	-0-	58 1	22195 3	354 4	N	12705	12169 0	63 1	344
05	46581 X	46581	-0-	-0-	-0-	54 1	24652 3	7900 5	N	11953	11841 0	128 8	328
06	37020 X	18502	-0-	-18518	-0-	313 4	8414 5	19 1	N	5448	5518 0	95 8	163
*07	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	161 4	6557 3	1 1	N	11193	10784 0	211 8	361
08	45973 X	NO RPT	-0-	-45973	-0-	106 4	10104 5	5772 5	N	NO RPT			361

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	35 1	19212 3	252 4	N	8762	8851 0	118 1	246
04	40530 X	33700	-0-	-6830	-0-	40 1	23018 3	244 4	N	8762	8609 0	52 1	238
05	31920 X	17967	-0-	-13953	-0-	26 1	4842 3	760 5	N	5799	5805 0	71 8	161
06	31920 X	25020	-0-	-6900	-0-	152 4	6568 5	24 1	N	6687	6595 0	55 8	198
*07	38493 X	38493	-0-	-0-	-0-	199 4	2306 5	1 1	N	10189	9939 0	120 8	328
08	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-	97 4	2586 5	24601 3	N	NO RPT			328

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10988	- 20862				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
03	18662 X	16506	-0-	-2156	-0-	10 1 9923 3	2574	2467 0 32 1	71				
						72 4 3670 5		75 8					
04	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	14 1 13902 3	3177	3019 0 18 1	85				
						85 4 6829 5		126 8					
05	27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	18 1 9092 3	3988	3851 0 113 8	109				
						102 4 13661 5							
06	24004 X	24004	-0-	-0-	-0-	11 1 8808 3	3112	3040 0 90 8	91				
						90 4 11672 5							
*07	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	7105 3 29 4	3190	3057 0 121 8	103				
						12801 5 3509 9							
08	25141 X	NO RPT	-0-	-25141	-0-				103				
							NO RPT						
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12354	- 17836				
03	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	21 1 151 4	5236	5176 0 67 1	152				
						7585 5 5760 9		35 8					
04	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	22 1 138 4	4910	4847 0 30 1	139				
						6485 5 5401 9		46 8					
05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	18 1 107 4	4062	4043 0 40 8	118				
						5077 5 4468 9							
06	13890 X	7137	-0-	-6753	-0-	9 1 77 4	2561	2575 0 22 8	82				
						4234 5 2817 9							
07	14353 X	12766	-0-	-1587	-0-	36 4 8559 5	3792	3698 0 48 8	128				
						4171 9							
08	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-				128				
							NO RPT						
ROSS 55-2-46		WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 11048	PERF.11345	- 15479				
03	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	18551 3 122 4	4677	4629 1	1033				
						5145 9							
04	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	22324 3 39 4	4479	4551 1	961				
						4927 9							
05	24648 X	24648	-0-	-0-	-0-	20984 3 85 4	3254	3157 1	1058				
						3579 9							
06	28380 X	24131	-0-	-4249	-0-	19292 3 112 4	4297	4520 1	835				
						4727 9							
07	26102 X	23622	-0-	-2480	-0-	19173 3 103 4	3951	3967 1	819				
						4346 9							
08	28210 X	NO RPT	-0-	-28210	-0-				819				
							NO RPT						
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11019	- 20784				
03	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	8 1 8066 3	1956	1889 0 24 1	53				
						55 4 3394 5		43 8					
04	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	10 1 7491 3	2246	2152 0 13 1	59				
						61 4 6226 5		75 8					
05	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	15 1 6562 3	3425	3311 0 81 8	92				
						88 4 14749 5							
06	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	10 1 4048 3	2931	2880 0 58 8	85				
						86 4 12177 5							
07	13671 X	13182	-0-	-489	-0-	24 4 10306 5	2593	2526 0 70 8	82				
						2852 9							
08	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-				82				
							NO RPT						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719															
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
03	36073	X	36073	-0-	-0-	-0-	26711	3	9362	9	N	8511	8383	0	109	1	831
04	33942	X	33942	-0-	-0-	-0-	25037	3	8905	9	N	8095	7898	0	48	1	839
05	32477	X	32477	-0-	-0-	-0-	23924	3	8553	9	N	7775	7649	0	130	8	835
06	27840	X	26873	-0-	-967	-0-	19612	3	7261	9	N	6601	6525	0	95	8	816
07	28768	X	27620	-0-	-1148	-0-	20349	3	7271	9	N	6610	6459	0	131	8	836
08	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					836

ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017				TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410							
03	33945	X	15352	-0-	-18593	-0-	19	1	9935	3	N	4782	4677	0	60	1	136
04	26940	X	14307	-0-	-12633	-0-	138	4	5260	9	N	3661	3636	0	23	1	103
05	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	17	1	10161	3	N	5364	5266	0	51	8	150
06	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	102	4	4027	9	N	4234	4218	0	38	8	128
07	15345	X	6445	-0-	-8900	-0-	24	1	16561	3	N	1652	1693	0	19	8	68
08	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-	141	4	5900	9	N	NO RPT					68

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287548		COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763							
03	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	13742	3	123	4	N	3854	3780	1			715
04	15240	X	13869	-0-	-1371	-0-	4239	9	18	4	N	2345	2510	1			550
05	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	11271	3	84	4	N	2614	2445	1			719
06	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	2580	9	103	4	N	3226	3360	1			585
*07	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	11321	3	79	4	N	2475	2994	1			66
08	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-	2875	9			N	NO RPT					66

LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287549		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					668
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					668
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					668

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 287559		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193							
03	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	4	1	2525	3	N	1079	1056	0	14	1	72
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	31	4	1187	9	N	1278	1244	0	7	1	77
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	6	1	3335	3	N	1196	1175	0	22	8	76
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	36	4	1406	9	N	1085	1068	0	18	8	75
07	3999	X	2905	-0-	-1094	-0-	5	1	3426	3	N	753	744	0	17	8	67
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	31	4	1316	9	N	NO RPT					67

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 W	10400	-0-	10400	857623	20	1 7135	3	N	2628	2380	1		543	
						354	4 2891	9							
04	868314 X	10691	-0-	-857623	-0-	39	1 8802	3	N	1676	2202	1		17	
						6	4 1844	9							
05	10050 X	2856	-0-	-7194	-0-	12	1 2257	3	N	517	534	1		-0-	
						18	4 569	9							
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				N	-0-				-0-	
*07	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	14	1 8716	3	N	1837	1490	1		347	
						64	4 2021	9							
08	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-				N	NO RPT				347	

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033															
03	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	10	1 15733	3	N	2586	2497	0	32	1	115
						73	4 2845	9			56	8			
04	17340 X	4543	-0-	-12797	-0-	3	1 3835	3	N	625	661	0	6	1	60
						17	4 688	9			13	8			
05	17340 X	16069	-0-	-1271	-0-	9	1 13692	3	N	2104	2008	0	56	8	100
						54	4 2314	9							
06	18240 X	15750	-0-	-2490	-0-	7	1 13444	3	N	2035	1980	0	52	8	103
						60	4 2239	9							
07	18662 X	15910	-0-	-2752	-0-	13518	3 20	4	N	2156	2073	0	73	8	113
						2372	9								
08	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-				N	NO RPT				113	

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017															
03	0 W	38718	-0-	38718	1180736	30187	3 8531	9	N	7755	7587	1	90	8	362
04	0 W	37534	-0-	37534	1218270	30990	3 6544	9	N	5949	86	0	5650	1	458
											117	8			
05	0 W	38881	-0-	38881	1257151	33249	3 5632	9	N	5120	47	0	4854	1	564
											113	8			
06	0 W	36859	-0-	36859	1294010	30813	3 6046	9	N	5496	69	0	5839	1	59
											93	8			
07	0 W	38124	-0-	38124	1332134	30899	3 7225	9	N	6568	40	0	5981	1	475
											131	8			
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1332134				N	NO RPT				475	

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096															
03	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	9	1 4353	3	N	2312	2264	0	30	1	60
						66	4 9002	5			38	8			
04	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	8	1 3355	3	N	1733	1695	0	11	1	43
						47	4 7863	5			44	8			
05	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	8	1 2191	3	N	1867	1819	0	42	8	49
						48	4 9922	5							
06	17100 X	13974	-0-	-3126	-0-	7	1 2217	3	N	1989	1942	0	40	8	56
						58	4 9504	5							
07	17670 X	13608	-0-	-4062	-0-	2908	3 17	4	N	1834	1773	0	60	8	57
						8666	5 2017	9							
08	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-				N	NO RPT				57	

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SANDBAR 54-2-27 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	12828	-		16142		
03		6794 X	6794	-0-	-0-	5146	3	99	4	N	1408	10	0	1313	1	572
						1549	9					30	8			
04		3690 X	3330	-0-	-360	2513	3	23	4	N	722	303	0	690	1	282
						794	9					19	8			
05		7967 X	7967	-0-	-0-	5822	3	250	4	N	1723	904	0	775	1	278
						1895	9					48	8			
06		6214 X	6214	-0-	-0-	4826	3	100	4	N	1171	363	0	721	1	332
						1288	9					33	8			
*07		6387 X	6387	-0-	-0-	4652	3	70	4	N	1514	1	0	1164	1	634
						1665	9					47	8			
08		3348 X	NO RPT	-0-	-3348					N	NO RPT					634
		WELL #: 2H		RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	11161	-		15015		
03		19219 X	19219	-0-	-0-	12587	3	1339	4	N	4812	438	0	3905	1	522
						5293	9					30	8			
04		15150 X	10191	-0-	-4959	8738	3	487	4	N	878	656	0	235	1	501
						966	9					8	8			
05		15150 X	-0-	-0-	-15150					N	-0-	18	0	4	1	479
06		18390 X	3026	-0-	-15364	2293	3	21	4	N	647	199	1	2	8	925
						712	9									
07		19220 X	8019	-0-	-11201	4745	3	604	4	N	2427	586	0	2524	1	227
						2670	9					15	8			
08		19220 X	NO RPT	-0-	-19220					N	NO RPT					227
		WELL #: 3H		RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	11036	-		20908		
03		18321 X	15596	-0-	-2725	8	1	10692	3	N	2126	2028	0	26	1	63
						60	4	2497	5			70	8			
04		18046 X	18046	-0-	-0-	11	1	8015	3	N	2591	2475	0	14	1	73
						70	4	7100	5			92	8			
05		25416 X	25416	-0-	-0-	16	1	7420	3	N	3571	3435	0	107	8	102
						91	4	13961	5							
06		19114 X	19114	-0-	-0-	10	1	5879	3	N	2840	2777	0	78	8	87
						82	4	10019	5							
*07		21150 X	21150	-0-	-0-	5947	3	30	4	N	3207	3076	0	111	8	107
						11645	5	3528	9							
08		18662 X	NO RPT	-0-	-18662					N	NO RPT					107
		WELL #: 4301H		RRCID ->	287567	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11422	-		15470		
03		13593 X	13593	-0-	-0-	7496	3	6097	9	N	5543	5396	0	69	1	155
												40	8			
04		12125 X	12125	-0-	-0-	6519	3	5606	9	N	5096	5040	0	31	1	141
												39	8			
05		11209 X	11209	-0-	-0-	7887	3	3322	9	N	3020	3023	0	52	8	86
06		11550 X	10112	-0-	-1438	7154	3	2958	9	N	2689	2650	0	42	8	83
07		12183 X	10678	-0-	-1505	7367	3	3311	9	N	3010	2935	0	57	8	101
08		12183 X	NO RPT	-0-	-12183					N	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03		15602 X	15602	-0-	-0-	12	1	12355	3	N	2866	2815	0	37	1	155
						82	4	3153	9			36	8			
04		12390 X	9763	-0-	-2627	8	1	7847	3	N	1692	1692	0	11	1	122
						47	4	1861	9			22	8			
05		12555 X	12555	-0-	-0-	10	1	10154	3	N	2123	2085	0	26	8	134
						56	4	2335	9							
06		12214 X	12214	-0-	-0-	8	1	9835	3	N	2099	2065	0	31	8	137
						62	4	2309	9							
07		12617 X	12308	-0-	-309	9887	3	21	4	N	2182	2129	0	45	8	145
						2400	9									
08		12617 X	NO RPT	-0-	-12617					N	NO RPT					145

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID ->	287593	COMPL. DATE		09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.	11355	- 16177	
03		11638 X	11638	-0-	-0-	7	1	9610	3	N	1792	1743	0	23	1	63
						50	4	1971	9			56	8			
04		12291 X	12291	-0-	-0-	8	1	10241	3	N	1813	1703	0	10	1	61
						48	4	1994	9			102	8			
05		13925 X	13925	-0-	-0-	11	1	11138	3	N	2466	2351	0	96	8	80
						63	4	2713	9							
06		12573 X	12573	-0-	-0-	6	1	10551	3	N	1786	1716	0	85	8	65
						51	4	1965	9							
*07		13358 X	13358	-0-	-0-	11274	3	17	4	N	1879	1749	0	123	8	72
						2067	9									
08		11935 X	NO RPT	-0-	-11935					N	NO RPT					72

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287629	COMPL. DATE		04/01/2018	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.	11298	- 16005	
03		15128 X	12653	-0-	-2475	8	1	1563	3	N	2028	1984	0	26	1	60
						58	4	8793	5			35	8			
04		11130 X	9988	-0-	-1142	7	1	898	3	N	1614	1579	0	10	1	46
						44	4	7264	5			39	8			
05		10985 X	10985	-0-	-0-	7	1	1767	3	N	1657	1617	0	37	8	49
						43	4	7345	5							
06		13710 X	12842	-0-	-868	6	1	1174	3	N	1813	1766	0	39	8	57
						53	4	9615	5							
07		14167 X	10721	-0-	-3446	90	3	16	4	N	1664	1616	0	47	8	58
						8785	5	1830	9							
08		12648 X	NO RPT	-0-	-12648					N	NO RPT					58

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID ->	287630	COMPL. DATE		06/11/2018	TOTAL	DEPTH	10831	PERF.	11135	- 18566	
03		53218 X	53218	-0-	-0-	43	1	41078	3	N	10716	10633	0	139	1	449
						309	4	11788	9			44	8			
04		86220 X	42612	-0-	-43608	41	1	32337	3	N	9073	9030	0	56	1	396
						254	4	9980	9			40	8			
05		43015 X	43015	-0-	-0-	39	1	33334	3	N	8561	8538	0	34	8	385
						225	4	9417	9							
06		36721 X	36721	-0-	-0-	26	1	28548	3	N	7212	7175	0	60	8	362
						214	4	7933	9							
*07		40225 X	40225	-0-	-0-	1	1	32034	3	N	7382	7221	0	134	8	389
						70	4	8120	9							
08		31837 X	NO RPT	-0-	-31837					N	NO RPT					389

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	17	1 19503	3	N	4306	4242	0 55 1	185
						123	4 4737	9			47	8	
04	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	16	1 17108	3	N	3574	3526	0 22 1	160
						98	4 3931	9			51	8	
05	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	17	1 16610	3	N	3738	3685	0 47 8	166
						97	4 4112	9					
06	21120 X	392	-0-	-20728	-0-	278	3 3	4	N	101	196	0 2 8	69
						111	9						
07	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-				N	-0-	3	0	66
08	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-				N	NO RPT			66

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

03	66271 X	66271	-0-	-0-	-0-	44	1 53862	3	N	10955	10766	0 140 1	307
						314	4 12051	9			126	8	
04	64080 X	58878	-0-	-5202	-0-	39	1 49041	3	N	8690	8567	0 53 1	237
						239	4 9559	9			140	8	
05	50788 X	50788	-0-	-0-	-0-	34	1 42212	3	N	7586	7491	0 121 8	211
						197	4 8345	9					
06	50130 X	41364	-0-	-8766	-0-	23	1 33987	3	N	6511	6442	0 85 8	195
						192	4 7162	9					
07	51801 X	33315	-0-	-18486	-0-	26793	3 55	4	N	5879	5771	0 108 8	195
						6467	9						
08	51801 X	NO RPT	-0-	-51801	-0-				N	NO RPT			195

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

03	29857 X	29857	-0-	-0-	-0-	24	1 23185	3	N	5891	5772	0 75 1	203
						168	4 6480	9			86	8	
04	27240 X	13622	-0-	-13618	-0-	11	1 10848	3	N	2451	2475	0 18 1	106
						67	4 2696	9			55	8	
05	31182 X	-0-	-0-	-31182	-0-				N	-0-	65	0	41
06	28230 X	-0-	-0-	-28230	-0-				N	-0-			41
07	29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-				N	-0-			41
08	29171 X	NO RPT	-0-	-29171	-0-				N	NO RPT			41

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

*03	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	5914	3 1898	4	N	1610	1546	0 19 1	791
						1771	9 15				8		
04	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	8207	3 475	4	N	1255	1240	0 8 1	923
						1381	9 18				8		
05	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	10361	3 638	4	N	1947	1904	0 23 8	943
						2142	9						
06	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	7697	3 113	4	N	1949	1927	0 18 8	947
						2144	9						
07	9579 X	8012	-0-	-1567	-0-	6367	3 96	4	N	1408	1395	0 25 8	935
						1549	9						
08	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-				N	NO RPT			935

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287725	COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 11515		PERF.12019	- 21667				
*03	64613 X	64613	-0-	-0-	-0-	79 1	43981 3	559 4	19994 9	N	18176	17918 0	226 1	186 8	499
04	57687 X	57687	-0-	-0-	-0-	73 1	39321 3	450 4	17843 9	N	16221	16017 0	99 1	208 8	12
05	54904 X	54904	-0-	-0-	-0-	65 1	38554 3	377 4	15908 9	N	14462	14284 0	190 8		-0-
06	48785 X	48785	-0-	-0-	-0-	48 1	33647 3	396 4	14694 9	N	13358	13218 0	140 8		-0-
*07	49963 X	49963	-0-	-0-	-0-	1 1	35054 3	127 4	14781 9	N	13437	13190 0	206 8		41
08	49321 X	NO RPT	-0-	-49321	-0-					N	NO RPT				41
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10843	- 15814				
*03	39292 X	39292	-0-	-0-	-0-	40 1	28768 3	284 4	10200 9	N	9273	9075 0	114 1	122 8	1285
04	33744 X	33744	-0-	-0-	-0-	35 1	25030 3	213 4	8466 9	N	7696	7566 0	48 1	128 8	296
05	30733 X	30733	-0-	-0-	-0-	27 1	23189 3	159 4	7358 9	N	6689	6059 0	541 1	118 8	267
06	T. A.	28768	-0-	28768	28768	22 1	21808 3	181 4	6757 9	N	6143	6035 0	10 1	95 8	270
07	T. A.	29403	-0-	29403	58171	1 1	21174 3	70 4	8158 9	N	7416	7230 0	128 8		328
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	58171					N	NO RPT				328
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		3101H	RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11730	- 15969				
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	7 1	3446 3	47 4	1805 9	N	1641	1639 0	22 1	7 8	119
04	9360 X	6246	-0-	-3114	-0-	6 1	4156 3	37 4	2047 9	N	1861	1308 0	554 1	11 8	107
05	5760 X	5442	-0-	-318	-0-	7 1	3597 3	43 4	1795 9	N	1632	1615 0	8 8		116
06	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7 1	4678 3	61 4	2258 9	N	2053	2029 0	8 8		132
07	5952 X	5859	-0-	-93	-0-	3935 3	17 4	1907 9		N	1734	1728 0	10 8		128
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT				128
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10917		PERF.11214	- 15921				
03	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	8 1	3982 3	60 4	7930 5	N	2115	2070 0	27 1	41 8	62
04	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	7 1	2359 3	45 4	7799 5	N	1668	1619 0	10 1	53 8	48
05	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	8 1	1941 3	46 4	9473 5	N	1800	1750 0	47 8		51
06	16530 X	13890	-0-	-2640	-0-	6 1	2099 3	52 4	9774 5	N	1781	1733 0	45 8		54
07	17081 X	12825	-0-	-4256	-0-	1101 3	15 4	9908 5	1801 9	N	1637	1580 0	57 8		54
08	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT				54
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 11463		PERF.11175	- 15403				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1156
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1156
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1156

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID ->	287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL	DEPTH	11030	PERF.11110	-	21066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		30122 X	30122	-0-	-0-	-0-	11584 3	218 4	N	6868	6654 0	85 1		458
							10765 5	7555 9			53 8			
04		61740 X	28550	-0-	-33190	-0-	4593 3	239 4	N	7613	7478 0	44 1		474
							15344 5	8374 9			75 8			
05		44700 X	37860	-0-	-6840	-0-	11540 3	280 4	N	8875	8749 0	89 8		511
							16277 5	9763 9						
06		42660 X	34873	-0-	-7787	-0-	10033 3	249 4	N	7908	7844 0	75 8		500
							15892 5	8699 9						
07		30132 X	26693	-0-	-3439	-0-	3415 3	204 4	N	6525	6421 0	125 8		479
							15896 5	7178 9						
08		30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-			N	NO RPT				479

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.12216	-	14913
*03		6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4332 3	127 4	N	1675	1641 0	21 1		546
							1843 9				18 8			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44 0	2 1		389
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				389
06		5100 X	3830	-0-	-1270	-0-	2486 3	51 4	N	1175	1128 0	13 8		423
							1293 9							
07		5270 X	4412	-0-	-858	-0-	2893 3	63 4	N	1324	1293 0	23 8		431
							1456 9							
08		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT				431

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.10944	-	15899
*03		26163 X	26163	-0-	-0-	-0-	18 1	6922 3	N	4240	4114 0	52 1		118
							130 4	14429 5			75 8			
04		39570 X	24232	-0-	-15338	-0-	17 1	6260 3	N	3838	3746 0	23 1		612
							107 4	13626 5			82 8			
05		40889 X	21908	-0-	-18981	-0-	15 1	4566 3	N	3427	3365 0	71 8		603
							89 4	13468 5						
06		33930 X	19875	-0-	-14055	-0-	11 1	3770 3	N	3093	3037 0	58 8		601
							92 4	12600 5						
07		26133 X	21154	-0-	-4979	-0-	3989 3	30 4	N	3235	3141 0	81 8		614
							13576 5	3559 9						
08		26133 X	NO RPT	-0-	-26133	-0-			N	NO RPT				614

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	288061	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.11020	-	21976
*03		67514 X	67514	-0-	-0-	-0-	34 1	58601 3	N	7852	7721 0	99 1		218
							242 4	8637 9			128 8			
04		70496 X	70496	-0-	-0-	-0-	39 1	55656 3	N	8508	8296 0	50 1		329
							237 4	5205 5			150 8			
05		68673 X	68673	-0-	-0-	-0-	36 1	53864 3	N	8067	7944 0	132 8		320
							211 4	5688 5						
06		60844 X	60844	-0-	-0-	-0-	26 1	47629 3	N	7119	7018 0	113 8		308
							211 4	5147 5						
07		61659 X	59175	-0-	-2484	-0-	1 1	43900 3	N	7017	6863 0	137 8		325
							66 4	7489 5						
08		61659 X	NO RPT	-0-	-61659	-0-			N	NO RPT				325

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553				
*03	71858 X	42667	-0-	-29191	-0-	37 1 263 4	24173 3 8808 5	N	8533	8369 0 137 8	107 1	235
04	69540 X	35671	-0-	-33869	-0-	32 1 194 4	15125 3 12605 5	N	7014	6824 0 147 8	43 1	-0-
05	71858 X	21699	-0-	-50159	-0-	23 1 132 4	1981 3 13969 5	N	5085	5003 0	82 8	-0-
06	44700 X	11622	-0-	-33078	-0-	10 1 8364 5	84 4 3164 9	N	2876	2843 0	33 8	-0-
07	46190 X	12114	-0-	-34076	-0-	3004 3 5412 5	32 4	N	3333	3248 0	61 8	24
08	42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-			N	NO RPT			24
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	- 18958				
*03	64821 X	54276	-0-	-10545	-0-	47 1 332 4	34497 3 7542 5	N	10780	10555 0 175 8	134 1	296
04	62730 X	45627	-0-	-17103	-0-	41 1 251 4	21489 3 13865 5	N	9074	8830 0 189 8	55 1	-0-
05	64821 X	41028	-0-	-23793	-0-	37 1 213 4	19298 3 12459 5	N	8201	8036 0	165 8	-0-
06	54030 X	32908	-0-	-21122	-0-	24 1 198 4	14740 3 10591 5	N	6686	6573 0	113 8	-0-
07	55831 X	23075	-0-	-32756	-0-	8572 3 8856 5	48 4	N	5090	4984 0	106 8	-0-
08	54250 X	NO RPT	-0-	-54250	-0-		5599 9	N	NO RPT			-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128	- 18958				
*03	78988 X	44700	-0-	-34288	-0-	38 1 272 4	24135 3 10572 5	N	8803	8655 0 118 8	110 1	242
04	76440 X	37155	-0-	-39285	-0-	33 1 202 4	14272 3 14632 5	N	7287	7121 0 122 8	44 1	-0-
05	78988 X	34523	-0-	-44465	-0-	30 1 176 4	11220 3 15675 5	N	6747	6642 0	105 8	-0-
06	46860 X	29775	-0-	-17085	-0-	22 1 182 4	11333 3 11507 5	N	6119	6041 0	78 8	-0-
07	48422 X	23003	-0-	-25419	-0-	8820 3 8799 5	46 4	N	4853	4775 0	78 8	-0-
08	44733 X	NO RPT	-0-	-44733	-0-		5338 9	N	NO RPT			-0-
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412	- 18604				
*03	72292 X	39094	-0-	-33198	-0-	33 1 237 4	21066 3 9298 5	N	7691	7532 0 136 8	96 1	212
04	69960 X	34471	-0-	-35489	-0-	32 1 193 4	12320 3 14247 5	N	6981	6795 0 144 8	42 1	-0-
05	72292 X	21797	-0-	-50495	-0-	20 1 119 4	1011 3 15572 5	N	4614	4523 0	91 8	-0-
06	40710 X	20662	-0-	-20048	-0-	16 1 132 4	2431 3 13179 5	N	4458	4373 0	78 8	7
07	42067 X	13915	-0-	-28152	-0-	4891 3 5572 5	29 4	N	3112	3048 0	71 8	-0-
08	39122 X	NO RPT	-0-	-39122	-0-		3423 9	N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 774719		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* WARD	EOM BALANCE	
		WELL #: 5H		RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910	- 15863								
*03	79050 X	22009	-0-	-57041	-0-	18	1	5219	3	N	4134	4052	0	52	1	115
						128	4	12097	5			61	8			
04	76500 X	18154	-0-	-58346	-0-	15	1	14384	3	N	3329	3265	0	20	1	89
						93	4	3662	9			69	8			
05	79050 X	17339	-0-	-61711	-0-	16	1	308	3	N	3549	3474	0	69	8	95
						93	4	13018	5							
06	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	11	1	89	4	N	3024	2973	0	58	8	88
						10727	5	3326	9							
07	22010 X	10630	-0-	-11380	-0-	28	4	7298	5	N	3004	2934	0	62	8	96
						3304	9									
08	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					96
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844	- 22140								
03	150597 X	73062	-0-	-77535	-0-	82	1	51814	3	N	18713	18504	0	243	1	514
						582	4	20584	9			248	8			
04	75780 X	70868	-0-	-4912	-0-	81	1	50724	3	N	17787	17424	0	106	1	478
						497	4	19566	9			293	8			
05	78306 X	73784	-0-	-4522	-0-	81	1	53430	3	N	18002	17701	0	288	8	491
						471	4	19802	9							
06	75780 X	63650	-0-	-12130	-0-	55	1	46240	3	N	15362	15180	0	222	8	451
						457	4	16898	9							
07	78306 X	57148	-0-	-21158	-0-	1	1	42406	3	N	13028	12778	0	281	8	420
						123	4	287	5							
08	73284 X	NO RPT	-0-	-73284	-0-					N	NO RPT					420
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10725	PERF.11254	- 16215								
03	0	52890	-0-	52890	135067	48	1	40334	3	N	11058	10954	0	144	1	304
						344	4	12164	9			144	8			
04	177171 X	42104	-0-	-135067	-0-	42	1	31662	3	N	9221	9060	0	56	1	248
						257	4	10143	9			161	8			
05	74214 X	37108	-0-	-37106	-0-	37	1	13295	3	N	8180	8070	0	136	8	222
						214	4	14564	5							
06	71820 X	34095	-0-	-37725	-0-	26	1	10064	3	N	7132	7041	0	105	8	208
						212	4	15948	5							
07	74214 X	25892	-0-	-48322	-0-	4075	3	50	4	N	5301	5223	0	117	8	169
						15936	5	5831	9							
08	74214 X	NO RPT	-0-	-74214	-0-					N	NO RPT					169
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11265	- 16242								
03	0	54298	-0-	54298	142619	49	1	41620	3	N	11165	11042	0	145	1	307
						347	4	12282	9			159	8			
04	184466 X	41847	-0-	-142619	-0-	40	1	31807	3	N	8866	8707	0	55	1	238
						247	4	9753	9			173	8			
05	42160 X	35279	-0-	-6881	-0-	34	1	12292	3	N	7609	7497	0	142	8	208
						199	4	14384	5							
06	40800 X	30527	-0-	-10273	-0-	21	1	7899	3	N	5950	5872	0	111	8	175
						176	4	15886	5							
07	42160 X	24977	-0-	-17183	-0-	3580	3	45	4	N	4823	4719	0	123	8	156
						16047	5	5305	9							
08	42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT					156

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P			//CONT.//	774719										
BULLHEAD 55-2-7 LOV			WELL #:	3H	RRCID ->	289073	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	11060	- 16066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	59827	-0-	59827	64	1	43764	3	Y	14185	13991	0	90 1
						395	4	15604	9			104	8	-0-
05		SHUT IN	50481	-0-	50481	54	1	36957	3	Y	11960	11875	0	85 8
						314	4	13156	9					-0-
06		DELQ PR	41510	-0-	41510	35	1	30469	3	Y	9741	9679	0	62 8
						291	4	10715	9					-0-
*07		184457 X	32639	-0-	-151818	1	1	22469	3	Y	7508	7450	0	58 8
						72	4	1838	5					-0-
08		43121 X	NO RPT	-0-	-43121					Y	NO RPT			-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E			WELL #:	3H	RRCID ->	289074	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.	11501	- 16495
03		0	46233	-0-	46233	41	1	35616	3	N	9350	9321	0	123 1
						291	4	10285	9			106	8	257
04		177238 X	36083	-0-	-141155	34	1	27729	3	N	7376	7280	0	46 1
						206	4	8114	9			109	8	198
05		73594 X	28840	-0-	-44754	27	1	5978	3	N	6076	6024	0	84 8
						159	4	15992	5					166
06		71220 X	25090	-0-	-46130	18	1	2269	3	N	5056	5009	0	64 8
						151	4	17090	5					149
07		73594 X	21630	-0-	-51964	527	3	40	4	N	4212	4145	0	79 8
						16430	5	4633	9					137
08		73594 X	NO RPT	-0-	-73594					N	NO RPT			137

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	289116	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL	DEPTH	11504	PERF.	11903	- 21888
03		163209 X	75860	-0-	-87349	80	1	55137	3	N	18251	18126	0	239 1
						567	4	20076	9			240	8	502
04		96630 X	87305	-0-	-9325	94	1	64015	3	N	20565	20051	0	120 1
						574	4	22622	9			343	8	553
05		99851 X	92301	-0-	-7550	95	1	68424	3	N	21117	20762	0	333 8
						553	4	23229	9					575
06		96630 X	80300	-0-	-16330	64	1	59948	3	N	17958	17753	0	254 8
						534	4	19754	9					526
07		99851 X	75853	-0-	-23998	1	1	57148	3	N	16600	16272	0	320 8
						157	4	287	5					534
08		90210 X	NO RPT	-0-	-90210					N	NO RPT			534

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA			WELL #:	2H	RRCID ->	289639	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.	11258	- 21431
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	83192	-0-	83192	65	1	62771	3	N	18016	17916	0	100 8
						538	4	19818	9					-0-
*07		DELQ PR	86055	-0-	86055	1	1	64979	3	N	18571	18380	0	121 8
						178	4	469	5					70
08		66650 X	NO RPT	-0-	-66650					N	NO RPT			70

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB			WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.	11611	- 21919
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06		102407 X	102407	-0-	-0-	79	1	77715	3	N	21783	21610	0	173 8
						652	4	23961	9					-0-
*07		104444 X	104444	-0-	-0-	2	1	79402	3	N	22150	21798	0	279 8
						211	4	464	5					73
*08		60760 X	NO RPT	-0-	-60760					N	NO RPT			73

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10670	PERF.11057	- 15220				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289998	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH 11181	PERF.11415	- 15897				
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289999	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11177	PERF.11555	- 15856				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 11129	PERF.11385	- 16032				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11046	PERF.11386	- 21421				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290002	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11995	- 16690				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290017	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11321	- 15196				
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290018		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-		N	NO RPT	-0-
04		26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-		N	NO RPT	-0-
05		27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-		N	NO RPT	-0-
06		26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-		N	NO RPT	-0-
07		27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-		N	NO RPT	-0-
08		27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-		N	NO RPT	-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OLIVER 13-24B		WELL #: 2H		RRCID -> 284218		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779		
03		54376 X	54376	-0-	-0-	-0-	1910 1	42842 3	Y	2733 2455 1 2 8 760
							6618 4	3006 9		
04		54180 X	-0-	-0-	-54180	-0-			Y	10 379 1 391
05		55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-			Y	-0- 391
06		54180 X	-0-	-0-	-54180	-0-			Y	71 71 1 391
07		55986 X	-0-	-0-	-55986	-0-			Y	-0- 391
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 391

ASTRO STATE 12		WELL #: 1H		RRCID -> 285902		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800		
03		17670 X	7858	-0-	-9812	-0-	257 1	5429 3	Y	1196 1002 1 1 8 416
							856 4	1316 9		
04		15960 X	5896	-0-	-10064	-0-	227 1	4295 3	Y	1135 1342 1 12 8 197
							125 4	1249 9		
05		13175 X	1243	-0-	-11932	-0-	829 3	414 4	Y	-0- 197
06		11910 X	329	-0-	-11581	-0-	270 3	40 4	Y	17 17 1 197
							19 9			
07		12307 X	2	-0-	-12305	-0-	2 3		Y	-0- 197
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15 15 8 197

OLIVER 13-24		WELL #: 1H		RRCID -> 286685		COMPL. DATE 05/05/2017		TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301		
03		93337 X	93337	-0-	-0-	-0-	3651 1	73489 3	Y	5424 3192 1 3 8 2974
							10231 4	5966 9		
04		54085 X	54085	-0-	-0-	-0-	2394 1	45284 3	Y	3691 5822 1 36 8 807
							2347 4	4060 9		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 807
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	210 210 1 807
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 807
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 807

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
HSS STATE 45-18X7		WELL #: 1H		RRCID -> 279160		COMPL. DATE 03/20/2017		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOLF ENERGY, INC.		935534		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 083143		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648		
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 4		N	-0- 79
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	107 4	11 9	N	10 89
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0- 89
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	14 103
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0- 103
*08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 4		N	-0- 103

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	50916 X	50916	-0-	-0-	-0-	37273 12913	2 9	730	4	Y	11739	11647	0	85 8	148
04	46800 X	41276	-0-	-5524	-0-	31072 10187	2 9	17	4	Y	9261	9162	0	71 8	176
05	43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	31492 10442	2 9	1093	4	Y	9493	9475	0	18 8	176
06	46800 X	40128	-0-	-6672	-0-	29714 9507	2 9	907	4	Y	8643	8633	0		186
07	40579 X	40579	-0-	-0-	-0-	29645 9612	3 9	1322	4	Y	8738	8759	0		165
*08	38169 X	38169	-0-	-0-	-0-	28386 9136	3 9	647	4	Y	8305	8092	0	39 8	339
FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227					
03	29078 X	24404	-0-	-4674	-0-	18890 3706	2 9	1808	4	Y	3369	3270	0		388
04	27210 X	22515	-0-	-4695	-0-	17065 3046	2 9	2404	4	Y	2769	2862	0		295
05	25575 X	24323	-0-	-1252	-0-	16600 3686	2 9	4037	4	Y	3351	3372	0		274
06	23610 X	23407	-0-	-203	-0-	17655 3499	2 9	2253	4	Y	3181	3195	0		260
07	24397 X	24007	-0-	-390	-0-	18984 3538	3 9	1485	4	Y	3216	3249	0		227
*08	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	19157 3043	3 9	4516	4	Y	2766	2618	0		375
COVINGTON 46		WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710					
03	27776 X	23752	-0-	-4024	-0-	138 106	1 4	20307	2 9	Y	2910	2902	0		94
04	26880 X	19640	-0-	-7240	-0-	91 68	1 4	16730	2 9	Y	2501	2476	0		119
05	27776 X	16963	-0-	-10813	-0-	14740 2215	2 9	2751	8 4	Y	2014	1979	0		154
06	22980 X	21803	-0-	-1177	-0-	18800 2914	2 9	89	4	Y	2649	2607	0		196
07	23236 X	22093	-0-	-1143	-0-	18985 2933	3 9	175	4	Y	2666	2685	0		177
*08	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	532 103	1 4	16866	3 9	Y	2152	2211	0		118
YMC 9		WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997					
03	30849 X	30849	-0-	-0-	-0-	25394 5026	2 9	429	4	Y	4569	4418	0	44 8	178
04	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	25325 4676	2 9	420	4	Y	4251	4239	0	73 8	117
05	30475 X	30475	-0-	-0-	-0-	25390 4666	2 9	419	4	Y	4242	4126	0	81 8	152
06	26735 X	26735	-0-	-0-	-0-	22138 4237	2 9	360	4	Y	3852	3819	0	55 8	130
07	26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	22375 4179	3 9	348	4	Y	3799	3764	0	25 8	140
*08	25457 X	25457	-0-	-0-	-0-	21065 4061	3 9	331	4	Y	3692	3721	0	28 8	83

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CIRCE STATE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	14678 2	40 4	Y	3874	3984 0	198 8	197	
						4261 9							
04	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	14049 2	20 4	Y	3671	3426 0	203 8	239	
						4038 9							
05	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	12658 2	342 4	Y	3266	3270 0	44 8	191	
						3593 9							
06	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	13083 2	5 4	Y	3298	3318 0		171	
						3628 9							
07	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	12400 3	141 4	Y	3190	3150 0		211	
						3509 9							
*08	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	12313 3	99 4	Y	2928	2820 0	105 8	214	
						3221 9							
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185			
03	19623 X	18710	-0-	-913	-0-	13545 2	1198 4	Y	3606	3505 1		608	
						3967 9							
04	23730 X	17402	-0-	-6328	-0-	13782 2	323 4	Y	2997	3513 1		92	
						3297 9							
05	24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-			Y	-0-			92	
06	23730 X	7729	-0-	-16001	-0-	5881 2	165 4	Y	1530	1040 1		582	
						1683 9							
07	20552 X	18053	-0-	-2499	-0-	13396 3	415 4	Y	3856	3804 1		634	
						4242 9							
*08	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	10427 3	232 4	Y	2155	2541 1		248	
						2371 9							
LINDSAY 10-3A		WELL #: 1H		RRCID -> 283403		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114			
03	71025 X	71025	-0-	-0-	-0-	1313 1	56641 2	Y	10653	10672 0	24 8	97	
						1353 4	11718 9						
04	76107 X	76107	-0-	-0-	-0-	1146 1	60870 2	Y	11347	11342 0	4 8	98	
						1609 4	12482 9						
05	67511 X	67511	-0-	-0-	-0-	100 1	56002 2	Y	9627	9602 0	2 8	121	
						819 4	10590 9						
06	71079 X	71079	-0-	-0-	-0-	58804 2	685 4	Y	10536	10440 0	7 8	210	
						11590 9							
07	71814 X	71814	-0-	-0-	-0-	50 1	59785 3	Y	10379	10379 0		210	
						562 4	11417 9						
*08	59293 X	59293	-0-	-0-	-0-	2020 1	46973 3	Y	8260	8336 0	6 8	128	
						1214 4	9086 9						
LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411			
03	33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	109 1	26371 2	Y	5012	4957 0	11 8	86	
						1466 4	5513 9						
04	33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	127 1	25848 2	Y	5135	5145 0	2 8	74	
						1609 4	5649 9						
05	23529 X	2613	-0-	-20916	-0-	3 1	2086 2	Y	460	523 0		11	
						18 4	506 9						
06	39690 X	16781	-0-	-22909	-0-	41 1	14047 2	Y	2264	2242 0	2 8	31	
						203 4	2490 9						
07	33909 X	26932	-0-	-6977	-0-	210 1	22126 3	Y	4012	3970 0		73	
						183 4	4413 9						
*08	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	517 1	18087 3	Y	3668	3651 0	2 8	88	
						167 4	4035 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	38874 X	31365	-0-	-7509	-0-	82 1 691 4	25317 2 5275 9	Y	4795	4735 0	10 8	82			
04	38580 X	34379	-0-	-4201	-0-	107 1 1279 4	27071 2 5922 9	Y	5384	5387 0	2 8	77			
05	39866 X	4569	-0-	-35297	-0-	3 1 20 4	3479 2 1067 9	Y	970	1024 0		23			
06	38580 X	28451	-0-	-10129	-0-	59 1 227 4	23219 2 4946 9	Y	4496	4454 0	3 8	62			
07	35526 X	24780	-0-	-10746	-0-	177 1 155 4	19670 3 4778 9	Y	4344	4327 0		79			
*08	26360 X	26360	-0-	-0-	-0-	491 1 101 4	20986 3 4782 9	Y	4347	4318 0	3 8	105			
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310					
03	29016 X	26104	-0-	-2912	-0-	396 1 63 4	20456 2 5189 9	Y	4717	4831 0	8 8	190			
04	29190 X	23722	-0-	-5468	-0-	361 1 68 4	19238 2 4055 9	Y	3686	3676 0	1 8	199			
05	30163 X	26965	-0-	-3198	-0-	333 1 73 4	22513 2 4046 9	Y	3678	3717 0	1 8	159			
06	29190 X	27050	-0-	-2140	-0-	430 1 94 4	22468 2 4058 9	Y	3689	3665 0	3 8	180			
07	26151 X	26151	-0-	-0-	-0-	424 1 89 4	21648 3 3990 9	Y	3627	3706 0		101			
*08	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	417 1 53 4	7647 3 1247 9	Y	1134	1174 0	1 8	60			
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407					
03	23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	369 1 373 4	17960 2 5041 9	Y	4583	4610 0	7 8	184			
04	23351 X	23351	-0-	-0-	-0-	359 1 108 4	18526 2 4358 9	Y	3962	3931 0	1 8	214			
05	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	366 1 80 4	20113 2 4308 9	Y	3916	3960 0	1 8	169			
06	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	400 1 82 4	19048 2 3626 9	Y	3296	3302 0	2 8	161			
07	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	372 1 1276 4	17243 3 3152 9	Y	2865	2946 0		80			
*08	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	671 1 67 4	10875 3 1845 9	Y	1677	1668 0	1 8	88			
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934					
03	56668 X	784	-0-	-55884	-0-	2 1 210 4	572 2	Y	-0-	18 0		-0-			
04	139056 X	139056	-0-	-0-	-0-	399 1 1304 4	131097 2 6256 9	Y	5687	5598 0	8 8	81			
05	196807 X	196807	-0-	-0-	-0-	141 1 1068 4	185736 2 9862 9	Y	8965	8825 0	5 8	216			
06	175278 X	175278	-0-	-0-	-0-	381 1 1042 4	160379 2 13476 9	Y	12251	12279 0	19 8	169			
07	73520 X	73520	-0-	-0-	-0-	445 1 530 4	67456 3 5089 9	Y	4626	4711 0		84			
*08	50801 X	50801	-0-	-0-	-0-	854 1 1677 4	44348 3 3922 9	Y	3565	3557 0	6 8	86			

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	21204 X	14204	-0-	-7000	-0-	1194 1	8566 2	2746 4	1698 9	Y	1544	1538 0	29
04	22590 X	20200	-0-	-2390	-0-	1351 1	12636 2	3913 4	2300 9	Y	2091	2056 0	64
05	27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	1762 1	19122 2	3465 4	3387 9	Y	3079	2974 0	169
06	22590 X	15353	-0-	-7237	-0-	1173 1	11161 2	1774 4	1245 9	Y	1132	1241 0	60
07	20863 X	14146	-0-	-6717	-0-	1098 1	10597 3	1349 4	1102 9	Y	1002	1023 0	39
*08	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	964 1	10258 3	1361 4	849 9	Y	772	755 0	56

CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823			
03	28737 X	22489	-0-	-6248	-0-	303 1	17388 2	1215 4	3583 9	Y	3257	3219 0	49
04	27810 X	421	-0-	-27389	-0-	93 1	327 4	1	9	Y	1	49 0	-0-
05	28737 X	96	-0-	-28641	-0-	96 4				Y	-0-		-0-
06	26310 X	21372	-0-	-4938	-0-	181 1	13891 2	4183 4	3117 9	Y	2834	2663 0	127
07	37773 X	37773	-0-	-0-	-0-	356 1	31241 3	976 4	5200 9	Y	4727	4525 0	293
*08	36854 X	36854	-0-	-0-	-0-	680 1	30323 3	444 4	5407 9	Y	4915	5112 0	56

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400			
03	30008 X	23841	-0-	-6167	-0-	21110 2	8 4	2723 9		Y	2475	2370 0	99
04	29040 X	23608	-0-	-5432	-0-	20387 2	3221 9			Y	2928	2882 0	88
05	30008 X	22087	-0-	-7921	-0-	19082 2	3005 9			Y	2732	2641 0	119
06	26370 X	20915	-0-	-5455	-0-	18044 2	2871 9			Y	2610	2485 0	200
07	22219 X	21314	-0-	-905	-0-	18352 3	82 4			Y	2618	2622 0	176
*08	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	2880 9		18223 3	1811 4	Y	1656	1738 0	68

RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077			
03	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	16440 2	2519 4	2926 9		Y	2660	2616 0	35
04	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	27536 2	1883 4	3095 9		Y	2814	2730 0	36
05	19592 X	10357	-0-	-9235	-0-	7534 2	478 4	2345 9		Y	2132	2114 0	29
06	19860 X	13887	-0-	-5973	-0-	11083 2	495 4	2309 9		Y	2099	2074 0	26
07	20522 X	18276	-0-	-2246	-0-	15140 3	641 4	2495 9		Y	2268	2252 0	25
08	DLQ G-10	16940	-0-	16940	16940	265 1	14066 3	331 4	2278 9	Y	2071	2049 0	28

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	21560 X	21560	-0-	-0-	-0-	17283 2 1947 9	2330 4	Y	1770	1740 0	33 8	23	
04	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	19407 2 1496 9	323 4	Y	1360	1310 0	56 8	17	
05	28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	25196 2 2674 9	1100 4	Y	2431	2334 0	82 8	32	
06	25700 X	25700	-0-	-0-	-0-	22027 2 2289 9	1384 4	Y	2081	2030 0	57 8	26	
07	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	16454 3 2030 9	928 4	Y	1845	1832 0	19 8	20	
*08	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	275 1 1616 4	15665 3 1976 9	Y	1796	1769 0	23 8	24	
RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201			
03	9703 X	6620	-0-	-3083	-0-	4785 2 1514 9	321 4	Y	1376	1366 0	9 8	18	
04	9390 X	8746	-0-	-644	-0-	7126 2 1498 9	122 4	Y	1362	1342 0	20 8	18	
05	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	14436 2 1740 9	307 4	Y	1582	1533 0	46 8	21	
06	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	12192 2 1506 9	337 4	Y	1369	1343 0	30 8	17	
07	9052 X	8158	-0-	-894	-0-	6541 3 1331 9	286 4	Y	1210	1206 0	8 8	13	
*08	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	198 1 373 4	9459 3 1141 9	Y	1037	1023 0	13 8	14	
COVINGTON 46		WELL #: 46		RRCID -> 283508		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RED BLUFF 13		WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060			
03	15934 X	9211	-0-	-6723	-0-	6416 2 2181 9	614 4	Y	1983	1970 0	12 8	27	
04	15420 X	7572	-0-	-7848	-0-	5223 2 2101 9	248 4	Y	1910	1897 0	15 8	25	
05	12400 X	8986	-0-	-3414	-0-	6801 2 2023 9	162 4	Y	1839	1817 0	22 8	25	
06	12000 X	9503	-0-	-2497	-0-	7164 2 2082 9	257 4	Y	1893	1876 0	18 8	24	
07	9734 X	7827	-0-	-1907	-0-	5734 3 1756 9	337 4	Y	1596	1595 0	7 8	18	
*08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	179 1 285 4	5568 3 1807 9	Y	1643	1631 0	8 8	22	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		6H	RRCID ->	283551	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11091	-	17745
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		48344 X	48344	-0-	-0-	-0-	3159 1	33700 2	Y	7009	7030	0		130
							3775 4	7710 9						
04		37967 X	37967	-0-	-0-	-0-	2510 1	25876 2	Y	5394	5358	0		166
							3648 4	5933 9						
05		23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	2056 1	12299 2	Y	3319	3303	0		182
							5138 4	3651 9						
06		39098 X	39098	-0-	-0-	-0-	2359 1	27239 2	Y	4612	4551	0		243
							4427 4	5073 9						
07		47050 X	47050	-0-	-0-	-0-	2638 1	35120 3	Y	5181	5222	0		202
							3593 4	5699 9						
*08		31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	1988 1	22431 3	Y	4035	3945	0		292
							2836 4	4439 9						

LINDSAY 10-15E		WELL #:		18H	RRCID ->	283567	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12094	-	19556
03		21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	352 1	16509 2	Y	3772	3862	0	7 8	152
							56 4	4149 9						
04		23910 X	20723	-0-	-3187	-0-	341 1	16915 2	Y	3094	3078	0	1 8	167
							64 4	3403 9						
05		24707 X	23000	-0-	-1707	-0-	365 1	19365 2	Y	2900	2941	0	1 8	125
							80 4	3190 9						
06		24570 X	20954	-0-	-3616	-0-	382 1	17670 2	Y	2561	2559	0	2 8	125
							85 4	2817 9						
07		21233 X	21061	-0-	-172	-0-	384 1	17766 3	Y	2563	2616	0		72
							92 4	2819 9						
*08		21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	1062 1	16407 3	Y	2344	2290	0	2 8	124
							1237 4	2578 9						

CBR 6-7C		WELL #:		4H	RRCID ->	283572	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11239	-	21267
03		T. A.	54227	-0-	54227	112013	670 1	43243 2	Y	7253	7152	0	79 8	109
							2336 4	7978 9						
04		T. A.	43179	-0-	43179	155192	238 1	35225 2	Y	5716	5488	0	104 8	233
							1428 4	6288 9						
05		T. A.	33009	-0-	33009	188201	335 1	26792 2	Y	4621	4555	0	87 8	212
							799 4	5083 9						
06		T. A.	25354	-0-	25354	213555	368 1	19669 2	Y	3607	3606	0	52 8	161
							1349 4	3968 9						
07		240347 X	26792	-0-	-213555	-0-	480 1	17366 3	Y	3342	3270	0	26 8	207
							5270 4	3676 9						
*08		20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	553 1	17022 3	Y	2787	2940	0	23 8	31
							274 4	3066 9						

CBR 6-7E		WELL #:		6H	RRCID ->	283574	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.11622	-	20132
03		130820 X	110509	-0-	-20311	-0-	930 1	98548 2	Y	7803	7608	0	174 8	116
							2448 4	8583 9						
04		126600 X	33028	-0-	-93572	-0-	323 1	28758 2	Y	2769	2688	0	85 8	112
							901 4	3046 9						
05		130820 X	82348	-0-	-48472	-0-	646 1	72551 2	Y	6072	5675	0	236 8	273
							2472 4	6679 9						
06		126600 X	82177	-0-	-44423	-0-	607 1	74827 2	Y	5925	5753	0	184 8	261
							225 4	6518 9						
07		95004 X	95004	-0-	-0-	-0-	582 1	86572 3	Y	5751	5561	0	98 8	353
							1524 4	6326 9						
*08		97291 X	97291	-0-	-0-	-0-	1140 1	87260 3	Y	6861	7021	0	116 8	77
							1344 4	7547 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		39305 X	39305	-0-	-0-	-0-	509 1	27211 2	5519 9	Y	5008	4929 0	58 8	75
							6076 4	5509 9						
04		44468 X	44468	-0-	-0-	-0-	240 1	34271 2	5519 9	Y	5570	5310 0	108 8	227
							3830 4	6127 9						
05		37540 X	37540	-0-	-0-	-0-	350 1	28761 2	5519 9	Y	4794	4700 0	101 8	220
							3156 4	5273 9						
06		33600 X	29032	-0-	-4568	-0-	355 1	22286 2	5519 9	Y	3544	3545 0	61 8	158
							2493 4	3898 9						
07		36529 X	36529	-0-	-0-	-0-	631 1	28583 3	5519 9	Y	3949	3827 0	36 8	244
							2971 4	4344 9						
*08		36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	810 1	27952 3	5519 9	Y	3974	4132 0	41 8	45
							3306 4	4371 9						
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202				
03		44165 X	44165	-0-	-0-	-0-	518 1	35110 2	5519 9	Y	6332	6242 0	63 8	95
							1572 4	6965 9						
04		47534 X	47534	-0-	-0-	-0-	228 1	39110 2	5519 9	Y	6339	6061 0	114 8	259
							1223 4	6973 9						
05		44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	379 1	37178 2	5519 9	Y	5965	5830 0	120 8	274
							836 4	6562 9						
06		43092 X	43092	-0-	-0-	-0-	469 1	36090 2	5519 9	Y	5638	5570 0	90 8	252
							331 4	6202 9						
07		37154 X	14551	-0-	-22603	-0-	201 1	12498 3	5519 9	Y	1483	1629 0	14 8	92
							221 4	1631 9						
*08		42330 X	42330	-0-	-0-	-0-	857 1	35336 3	5519 9	Y	5070	5058 0	47 8	57
							560 4	5577 9						
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170				
03		46996 X	36168	-0-	-10828	-0-	459 1	29217 2	5519 9	Y	4948	4891 0	52 8	75
							1049 4	5443 9						
04		45480 X	29740	-0-	-15740	-0-	287 1	24191 2	5519 9	Y	3740	3590 0	72 8	153
							1148 4	4114 9						
05		46996 X	40630	-0-	-6366	-0-	413 1	33302 2	5519 9	Y	5593	5381 0	108 8	257
							763 4	6152 9						
06		45480 X	39722	-0-	-5758	-0-	400 1	33079 2	5519 9	Y	5589	5515 0	81 8	250
							95 4	6148 9						
07		42857 X	42857	-0-	-0-	-0-	368 1	35799 3	5519 9	Y	5423	5296 0	41 8	336
							725 4	5965 9						
*08		44956 X	44956	-0-	-0-	-0-	737 1	36654 3	5519 9	Y	6297	6513 0	49 8	71
							638 4	6927 9						
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602				
03		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	7422 2	743 4	5519 9	Y	2169	2081 0	71 8	182
							2386 9							
04		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	10910 2	78 4	5519 9	Y	2619	2521 0	82 8	198
							2881 9							
05		14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	11455 2	416 4	5519 9	Y	2841	2829 0	18 8	192
							3125 9							
06		17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	13638 2	224 4	5519 9	Y	2997	3019 0		170
							3297 9							
07		20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	16458 3	326 4	5519 9	Y	3366	3300 0		236
							3703 9							
*08		20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	390 1	16449 3	5519 9	Y	3310	3256 0	35 8	255
							285 4	3641 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623															
LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	32426 X	24449	-0-	-7977	-0-	89	1	17731	2	Y	5494	5434	0	7 8	94
						586	4	6043	9						
04	31380 X	23930	-0-	-7450	-0-	106	1	19105	2	Y	3291	3337	0	1 8	47
						1099	4	3620	9						
05	32426 X	18347	-0-	-14079	-0-	13	1	15706	2	Y	2312	2303	0		56
						85	4	2543	9						
06	27420 X	10642	-0-	-16778	-0-	27	1	8591	2	Y	1402	1438	0	1 8	19
						482	4	1542	9						
07	25513 X	16173	-0-	-9340	-0-	141	1	13343	3	Y	2333	2310	0		42
						123	4	2566	9						
*08	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	491	1	17189	3	Y	2791	2764	0	2 8	67
						101	4	3070	9						

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886															
03	23271 X	23271	-0-	-0-	-0-	157	1	20030	2	Y	2694	2700	0		87
						121	4	2963	9						
04	21240 X	18327	-0-	-2913	-0-	97	1	15866	2	Y	2056	2045	0		98
						102	4	2262	9						
05	21948 X	13542	-0-	-8406	-0-	11921	2	56	4	Y	1423	1412	0		109
						1565	9								
06	22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	19237	2	132	4	Y	2572	2491	0		190
						2829	9								
07	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	20604	3	283	4	Y	2625	2641	0		174
						2888	9								
*08	23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	778	1	19704	3	Y	2513	2549	0		138
						153	4	2764	9						

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893															
03	100458 X	100458	-0-	-0-	-0-	94108	2	628	4	Y	5202	5573	1		188
						5722	9								
04	98108 X	98108	-0-	-0-	-0-	91407	2	919	4	Y	5256	4521	1		923
						5782	9								
05	111317 X	111317	-0-	-0-	-0-	99690	2	5447	4	Y	5618	5692	1		849
						6180	9								
06	69000 X	68658	-0-	-342	-0-	58706	2	6335	4	Y	3288	3756	1		381
						3617	9								
07	88972 X	88972	-0-	-0-	-0-	76548	3	6944	4	Y	4982	4643	1		720
						5480	9								
*08	66742 X	66742	-0-	-0-	-0-	62500	3	562	4	Y	3345	3685	1		380
						3680	9								

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481															
03	30721 X	28616	-0-	-2105	-0-	1884	1	21699	2	Y	3271	3285	0		61
						1435	4	3598	9						
04	31890 X	28472	-0-	-3418	-0-	1725	1	21904	2	Y	3232	3193	0		100
						1288	4	3555	9						
05	32953 X	28257	-0-	-4696	-0-	1567	1	18176	2	Y	3124	3053	0		171
						5078	4	3436	9						
06	31890 X	28654	-0-	-3236	-0-	1382	1	23027	2	Y	3188	3191	0		168
						738	4	3507	9						
07	31682 X	28711	-0-	-2971	-0-	1614	1	22961	3	Y	2367	2443	0		92
						1532	4	2604	9						
*08	26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	1360	1	18698	3	Y	2614	2517	0		189
						3314	4	2875	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	21452 X	27	-0-	-21425	-0-	27	2	Y	-0-		-0-		
04	20760 X	11800	-0-	-8960	-0-	132	1	Y	1732	1672 0	28 8	32	
						213	4						
05	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	2707	2636 0	62 8	41	
						443	4						
06	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	2591	2548 0	48 8	36	
						2850	9						
07	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	2779	2744 0	26 8	45	
						412	4						
*08	25837 X	25837	-0-	-0-	-0-	1165	1	Y	2502	2477 0	30 8	40	
						382	4						
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357			
03	27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	436	1	Y	4113	4087 0	40 8	105	
						1153	4						
04	26280 X	25212	-0-	-1068	-0-	286	1	Y	3534	3515 0	60 8	64	
						1013	4						
05	27156 X	25547	-0-	-1609	-0-	221	1	Y	4509	4440 0	64 8	69	
						874	4						
06	27030 X	23711	-0-	-3319	-0-	209	1	Y	4248	4211 0	46 8	60	
						317	4						
07	27100 X	24792	-0-	-2308	-0-	210	1	Y	4355	4323 0	22 8	70	
						534	4						
*08	23826 X	23826	-0-	-0-	-0-	969	1	Y	4131	4109 0	25 8	67	
						1653	4						
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523			
03	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	725	1	Y	4613	4588 0		57	
						120	4						
04	12420 X	10752	-0-	-1668	-0-	702	1	Y	3652	3306 0	294 1	109	
						49	4						
05	12834 X	9342	-0-	-3492	-0-	687	1	Y	3185	3217 0		77	
						78	4						
06	12420 X	9840	-0-	-2580	-0-	711	1	Y	3144	3054 0		167	
						148	4						
07	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	617	1	Y	3603	3702 0	3 8	65	
						170	4						
*08	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	737	1	Y	4264	4221 0	12 8	96	
						14	4						
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558			
03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	196	1	Y	2762	2690 0	17 8	136	
						298	4						
04	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	2416	2398 0	27 8	127	
						346	4						
05	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	211	1	Y	2585	2554 0	31 8	127	
						433	4						
06	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	2238	2189 0	23 8	153	
						218	4						
07	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	2118	2133 0	10 8	128	
						147	4						
*08	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	1979	1	Y	2364	2375 0	15 8	102	
						208	4						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623													
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	1686 1	17363 2	Y	2925	2932 0		54
							299 4	3218 9					
04		20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	1443 1	15841 2	Y	2314	2297 0		71
							257 4	2545 9					
05		19003 X	16441	-0-	-2562	-0-	1435 1	13787 2	Y	469	514 0		26
							703 4	516 9					
06		18390 X	18387	-0-	-3	-0-	1334 1	13643 2	Y	2604	2493 0		137
							546 4	2864 9					
07		17398 X	17398	-0-	-0-	-0-	1206 1	12989 3	Y	2605	2641 0		101
							337 4	2866 9					
*08		17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	1101 1	13092 3	Y	2169	2113 0		157
							679 4	2386 9					

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540													
03		61568 X	61568	-0-	-0-	-0-	48430 2	13138 9	Y	11944	11893 0		298
							46100 2	11141 9	Y	10128	10108 0		318
04		57241 X	57241	-0-	-0-	-0-	45212 2	10211 9	Y	9283	9234 0		367
							38200 2	8402 9	Y	7638	7569 0		436
05		55423 X	55423	-0-	-0-	-0-	41519 3	9019 9	Y	8199	7606 0		1029
							38013 3	8682 9	Y	7893	8209 0		713
06		46602 X	46602	-0-	-0-	-0-							
07		50538 X	50538	-0-	-0-	-0-							
*08		46695 X	46695	-0-	-0-	-0-							

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048													
03		47678 X	45210	-0-	-2468	-0-	626 1	38770 2	Y	4800	4836 0	16 8	193
							534 4	5280 9					
04		46727 X	46727	-0-	-0-	-0-	514 1	38390 2	Y	6725	6554 0	2 8	362
							425 4	7398 9					
05		48550 X	48550	-0-	-0-	-0-	406 1	40347 2	Y	7007	7066 0	1 8	302
							89 4	7708 9					
06		44940 X	41062	-0-	-3878	-0-	457 1	33579 2	Y	6266	6258 0	4 8	306
							133 4	6893 9					
07		43178 X	41788	-0-	-1390	-0-	525 1	34544 3	Y	6008	6146 0		168
							110 4	6609 9					
*08		36621 X	36621	-0-	-0-	-0-	1316 1	29874 3	Y	4817	4727 0	4 8	254
							132 4	5299 9					

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061													
03		28541 X	28541	-0-	-0-	-0-	342 1	19684 2	Y	6410	6369 0	9 8	59
							1464 4	7051 9					
04		32795 X	32795	-0-	-0-	-0-	465 1	24194 2	Y	6560	6562 0	1 8	56
							920 4	7216 9					
05		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	38 1	23823 2	Y	6229	6206 0	1 8	78
							311 4	6852 9					
06		24777 X	24777	-0-	-0-	-0-	18956 2	200 4	Y	5110	5084 0	2 8	102
							5621 9						
07		23737 X	23737	-0-	-0-	-0-	18 1	18192 3	Y	4841	4845 0		98
							202 4	5325 9					
*08		25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	824 1	18885 3	Y	4990	5009 0	2 8	77
							231 4	5489 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
RED BLUFF 13		WELL #: 12H		RRCID -> 283937		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	23219 X	20763	-0-	-2456	-0-	17462	2	306	4	Y	2723	2680	0	30	8	36
						2995	9									
04	22470 X	15324	-0-	-7146	-0-	12641	2	25	4	Y	2416	2384	0	36	8	32
						2658	9									
05	23219 X	19616	-0-	-3603	-0-	16876	2	113	4	Y	2388	2335	0	53	8	32
						2627	9									
06	21960 X	18343	-0-	-3617	-0-	15704	2	286	4	Y	2139	2106	0	39	8	26
						2353	9									
07	18757 X	18112	-0-	-645	-0-	15706	3	250	4	Y	1960	1946	0	18	8	22
						2156	9									
*08	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	239	1	11655	3	Y	1428	1414	0	17	8	19
						1227	4	1571	9							
QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458						
03	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	10545	2	928	4	Y	6628	6620	0			77
						7291	9									
04	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	8956	2	406	4	Y	6237	6135	0			179
						6861	9									
05	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	9309	2	122	4	Y	6070	6074	0			175
						6677	9									
06	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	8562	2	213	4	Y	5132	5161	0			146
						5645	9									
07	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	8139	3	454	4	Y	5635	5595	0			186
						6199	9									
08	DLQ G-10	15943	-0-	15943	15943	585	1	9131	3	Y	5581	5548	0			219
						88	4	6139	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557						
03	49975 X	49975	-0-	-0-	-0-	2588	1	36634	3	Y	4349	4384	0			81
						5969	4	4784	9							
04	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	1420	1	15005	3	Y	2690	2688	0			83
						3901	4	2959	9							
05	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	1417	1	15123	2	Y	2348	2302	0			129
						591	4	2583	9							
06	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	1204	1	14459	2	Y	1849	1881	0			97
						722	4	2034	9							
07	23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	1586	1	17619	3	Y	2791	2779	0			109
						1677	4	3070	9							
08	DLQ G-10	28595	-0-	28595	28595	1984	1	20866	3	Y	2997	2889	0			217
						2448	4	3297	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	237 1	25891 2	2	Y	2270	2229 0	45 8	110
							227 4	2497 9						
04		25770 X	22852	-0-	-2918	-0-	213 1	20289 2	2	Y	1801	1760 0	59 8	92
							369 4	1981 9						
05		26629 X	25585	-0-	-1044	-0-	226 1	22703 2	2	Y	1993	1916 0	73 8	96
							464 4	2192 9						
06		25770 X	24626	-0-	-1144	-0-	217 1	22075 2	2	Y	1923	1835 0	55 8	129
							219 4	2115 9						
07		26629 X	25369	-0-	-1260	-0-	230 1	23018 3	3	Y	1779	1775 0	26 8	107
							164 4	1957 9						
08		DLQ G-10	26569	-0-	26569	26569	227 1	24077 3	3	Y	1902	1896 0	32 8	81
							173 4	2092 9						

LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026				
03		54095 X	18424	-0-	-35671	-0-	13595 2	1769 4	4	Y	2782	2641 0	6 8	139
							3060 9							
04		52350 X	25638	-0-	-26712	-0-	19612 2	913 4	4	Y	4648	4636 0	1 8	150
							5113 9							
05		49786 X	28721	-0-	-21065	-0-	22707 2	484 4	4	Y	5027	4889 0	1 8	287
							5530 9							
06		48180 X	43407	-0-	-4773	-0-	32611 2	3611 4	4	Y	6532	6607 0	4 8	208
							7185 9							
07		33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	24724 3	3398 4	4	Y	4543	4565 0		186
							4997 9							
*08		48492 X	48492	-0-	-0-	-0-	1020 1	39270 3	3	Y	6530	6449 0	5 8	262
							1019 4	7183 9						

LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093				
03		43710 X	13186	-0-	-30524	-0-	723 2	8450 4	4	Y	3648	3510 0	4 8	182
							4013 9							
04		42300 X	16402	-0-	-25898	-0-	11696 2	1300 4	4	Y	3096	3177 0	1 8	100
							3406 9							
05		42873 X	20043	-0-	-22830	-0-	15324 2	572 4	4	Y	3770	3655 0		215
							4147 9							
06		41490 X	23668	-0-	-17822	-0-	17795 2	1002 4	4	Y	4428	4500 0	2 8	141
							4871 9							
07		24949 X	24949	-0-	-0-	-0-	18910 3	994 4	4	Y	4586	4539 0		188
							5045 9							
*08		23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	721 1	17109 3	3	Y	4112	4133 0	2 8	165
							1530 4	4523 9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853				
03		23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	1656 1	16749 2	2	Y	2867	2874 0		53
							1755 4	3154 9						
04		23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	1510 1	17387 2	2	Y	2574	2548 0		79
							2171 4	2831 9						
05		23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	1523 1	15770 2	2	Y	2793	2719 0		153
							3268 4	3072 9						
06		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1467 1	16884 2	2	Y	2346	2376 0		123
							2011 4	2581 9						
07		21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	1346 1	16541 3	3	Y	2110	2151 0		82
							1336 4	2321 9						
08		DLQ G-10	20049	-0-	20049	20049	1331 1	14796 3	3	Y	1821	1771 0		132
							1919 4	2003 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

03	48205 X	33549	-0-	-14656	-0-	666 1	26263 2	4913 9	Y	4466	4463 0	11 8		41
						1707 4	4913 9							
04	41640 X	29740	-0-	-11900	-0-	508 1	24595 2	4089 9	Y	3717	3725 0	1 8		32
						548 4	4089 9							
05	43028 X	20128	-0-	-22900	-0-	37 1	17318 2	2470 9	Y	2245	2249 0			28
						303 4	2470 9							
06	38430 X	29618	-0-	-8812	-0-	25027 2	398 4		Y	3812	3761 0	3 8		76
						4193 9								
07	39184 X	32350	-0-	-6834	-0-	27 1	27685 3	4332 9	Y	3938	3934 0			80
						306 4	4332 9							
08	33542 X	31635	-0-	-1907	-0-	1211 1	25868 3	4195 9	Y	3814	3832 0	3 8		59
						361 4	4195 9							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

03	36487 X	20462	-0-	-16025	-0-	13040 2	4340 4	3082 9	Y	2802	2807 0	7 8		140
						11743 2	1093 4	2636 9						
04	35310 X	15472	-0-	-19838	-0-	14087 2	460 4	2952 9	Y	2396	2458 0	1 8		77
						16379 2	947 4	3436 9						
05	31868 X	17499	-0-	-14369	-0-	13445 3	744 4	2803 9	Y	2684	2608 0			153
						2952 9								
06	29520 X	20762	-0-	-8758	-0-	16379 2	947 4	3436 9	Y	3124	3176 0	2 8		99
						13445 3	744 4	2803 9						
07	29357 X	16992	-0-	-12365	-0-	13445 3	744 4	2803 9	Y	2548	2543 0			104
						2803 9								
08	DLQ G-10	15621	-0-	15621	15621	421 1	11524 3	2554 9	Y	2322	2331 0	2 8		93
						1122 4	2554 9							

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

03	33914 X	32876	-0-	-1038	-0-	670 1	26710 2	4116 9	Y	3742	3746 0	11 8		34
						1380 4	4116 9							
04	32820 X	28405	-0-	-4415	-0-	492 1	23326 2	3555 9	Y	3232	3237 0	1 8		28
						1032 4	3555 9							
05	33914 X	22831	-0-	-11083	-0-	38 1	19478 2	2476 9	Y	2251	2250 0	1 8		28
						839 4	2476 9							
06	35557 X	35557	-0-	-0-	-0-	31057 2	386 4	4114 9	Y	3740	3690 0	4 8		74
						4114 9								
07	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	29 1	30327 3	4091 9	Y	3719	3718 0			75
						332 4	4091 9							
08	DLQ G-10	34684	-0-	34684	34684	1337 1	29115 3	3852 9	Y	3502	3519 0	4 8		54
						380 4	3852 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.11192	- 22200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		70370 X	59619	-0-	-10751	-0-	57013	2	30	4	Y	2342	2330 0	38
							2576	9						
04		68100 X	64219	-0-	-3881	-0-	61319	2	84	4	Y	2560	2521 0	77
							2816	9						
05		70370 X	61306	-0-	-9064	-0-	57708	2	115	4	Y	3166	3188 0	55
							3483	9						
06		68100 X	56144	-0-	-11956	-0-	53440	2	110	4	Y	2358	2366 0	47
							2594	9						
07		66495 X	55487	-0-	-11008	-0-	52890	3	103	4	Y	2267	2265 0	49
							2494	9						
08	DLQ	G-10	52371	-0-	52371	52371	49762	3	102	4	Y	2279	2302 0	26
							2507	9						

HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.11246	- 15783	
03		30380 X	28054	-0-	-2326	-0-	19300	2	3497	4	N	4779	4723 0	182
							5257	9						
04		23700 X	20312	-0-	-3388	-0-	14886	2	1391	4	N	3668	3650 0	146
							4035	9						
05		26567 X	23561	-0-	-3006	-0-	17004	2	1887	4	N	4245	4247 0	140
							4670	9					4 8	
06		27150 X	24819	-0-	-2331	-0-	18243	2	2052	4	N	4113	4130 0	123
							4524	9						
07		28055 X	22700	-0-	-5355	-0-	18395	3	4305	9	N	3914	3916 0	121
							14029	3	3370	9	N	3064	3045 0	140
08		28055 X	17399	-0-	-10656	-0-								

HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	11099	PERF.11180	- 21580	
03		12462 X	7841	-0-	-4621	-0-	6900	2	6	4	Y	850	848 0	13
							935	9						
04		12060 X	8647	-0-	-3413	-0-	7631	2	7	4	Y	917	911 0	19
							1009	9						
05		12462 X	2448	-0-	-10014	-0-	2134	2	314	9	Y	285	287 0	10
							7713	2	879	9	Y	799	775 0	34
06		8640 X	8592	-0-	-48	-0-	7713	2	879	9	Y	799	775 0	34
							7583	3	890	9	Y	809	823 0	20
07		8928 X	8473	-0-	-455	-0-	7583	3	890	9	Y	809	823 0	20
							7403	3	855	9	Y	777	787 0	10
08	DLQ	G-10	8258	-0-	8258	8258								

WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	284637	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.11043	- 15699	
03		33977 X	33977	-0-	-0-	-0-	21204	2	5921	4	N	6229	6272 0	150
							6852	9						
04		32640 X	32387	-0-	-253	-0-	25594	2	373	4	N	5836	5814 0	135
							6420	9						
05		34999 X	30296	-0-	-4703	-0-	20563	2	3674	4	N	5508	5531 0	104
							6059	9					8 8	
06		33870 X	28178	-0-	-5692	-0-	18679	2	3846	4	N	5139	5144 0	99
							5653	9						
07		34999 X	28885	-0-	-6114	-0-	21630	3	1586	4	N	5154	5139 0	114
							5669	9						
08		33976 X	27396	-0-	-6580	-0-	20878	3	1051	4	N	4970	4823 0	247
							5467	9					14 8	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		22737 X	22737	-0-	-0-	845	1	15024	2	Y	6244	6218	0	77	
						6868	9								
04		18944 X	18944	-0-	-0-	904	1	11967	2	Y	5511	4981	0	165	
						11	4	6062	9						
05		20638 X	20638	-0-	-0-	1021	1	13160	2	Y	5856	5880	0	141	
						15	4	6442	9						
06		18824 X	18824	-0-	-0-	970	1	11830	2	Y	5471	5321	0	291	
						6	4	6018	9						
07		18008 X	18008	-0-	-0-	689	1	11374	3	Y	5399	5585	0	97	
						6	4	5939	9				8	8	
08	DLQ	G-10	17233	-0-	17233	17233	653	1	10805	3	Y	4844	4806	0	109
							447	4	5328	9				26	8

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10981	- 15776			
03		25389 X	19395	-0-	-5994	-0-	16625	2	2770	9	Y	2518	2429	0	101
							15512	2	3389	9	Y	3081	3045	0	93
04		24570 X	18901	-0-	-5669	-0-	15512	2	3389	9	Y	3081	3045	0	93
							19673	2	3849	9	Y	3499	3378	0	153
05		25389 X	23522	-0-	-1867	-0-	19673	2	3849	9	Y	3499	3378	0	153
							18656	2	3484	9	Y	3167	3032	0	243
06		24570 X	22140	-0-	-2430	-0-	18656	2	3484	9	Y	3167	3032	0	243
							18473	3	3879	9	Y	3526	3511	0	238
07		24583 X	22352	-0-	-2231	-0-	18473	3	3879	9	Y	3526	3511	0	238
							16700	3	1933	9	Y	1757	1901	0	73
08	DLQ	G-10	18633	-0-	18633	18633	16700	3	1933	9	Y	1757	1901	0	73

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10863	- 15662			
03		30938 X	29173	-0-	-1765	-0-	24456	2	4717	9	Y	4288	4153	0	172
							22406	2	4982	9	Y	4529	4501	0	137
04		29940 X	27388	-0-	-2552	-0-	22406	2	4982	9	Y	4529	4501	0	137
							24448	2	5243	9	Y	4766	4619	0	208
05		30938 X	29691	-0-	-1247	-0-	24448	2	5243	9	Y	4766	4619	0	208
							22637	2	4712	9	Y	4284	4108	0	329
06		29940 X	27349	-0-	-2591	-0-	22637	2	4712	9	Y	4284	4108	0	329
							17879	3	3439	9	Y	3126	3224	0	211
07		30938 X	21318	-0-	-9620	-0-	17879	3	3439	9	Y	3126	3224	0	211
							18432	3	817	4	Y	5836	5778	0	244
08	DLQ	G-10	25669	-0-	25669	25669	18432	3	817	4	Y	5836	5778	0	244
							6420	9							

CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11276	- 21409			
03		78337 X	62015	-0-	-16322	-0-	54223	2	655	4	Y	6488	6394	0	40
							7137	9							
04		74280 X	57698	-0-	-16582	-0-	50428	2	617	4	Y	6048	5893	0	51
							6653	9							
05		69440 X	58257	-0-	-11183	-0-	51195	2	659	4	Y	5821	5632	0	78
							6403	9							
06		62310 X	50677	-0-	-11633	-0-	44062	2	236	4	Y	5799	5711	0	59
							6379	9							
07		62930 X	13851	-0-	-49079	-0-	12130	3	139	4	Y	1438	1425	0	58
							1582	9							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0	-0-

YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.11298	- 16014			
03		24490 X	24239	-0-	-251	-0-	19424	2	1069	4	Y	3405	3297	0	133
							3746	9							
04		23700 X	22345	-0-	-1355	-0-	17905	2	820	4	Y	3291	3280	0	91
							3620	9							
05		24490 X	21722	-0-	-2768	-0-	17655	2	627	4	Y	3127	3049	0	112
							3440	9							
06		23700 X	21200	-0-	-2500	-0-	17472	2	499	4	Y	2935	2904	0	99
							3229	9							
07		24490 X	21503	-0-	-2987	-0-	17711	3	623	4	Y	2881	2854	0	106
							3169	9							
08	DLQ	G-10	20605	-0-	20605	20605	17290	3	271	4	Y	2767	2788	0	62
							3044	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 9-4E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		78926 X	69449	-0-	-9477	-0-	57697 10072	2 9	1680	4	Y	9156	9032	0	101 8	57
04		73500 X	64710	-0-	-8790	-0-	54341 9123	2 9	1246	4	Y	8294	8124	0	157 8	70
05		67735 X	64190	-0-	-3545	-0-	54866 8452	2 9	872	4	Y	7684	7476	0	174 8	104
06		67200 X	54352	-0-	-12848	-0-	45153 8313	2 9	886	4	Y	7557	7472	0	112 8	77
07		69440 X	14608	-0-	-54832	-0-	12213 1989	3 9	406	4	Y	1808	1798	0	14 8	73
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	0		-0-
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE 09/15/2018					TOTAL DEPTH 10763	PERF.11036 - 21160			
03		48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	40244 7224	2 9	1364	4	Y	6567	6495	0	71 8	67
04		59004 X	59004	-0-	-0-	-0-	52594 6280	2 9	130	4	Y	5709	5567	0	149 8	60
05		39744 X	39744	-0-	-0-	-0-	34070	2	5674	9	Y	5158	4978	0	106 8	134
06		43612 X	43612	-0-	-0-	-0-	38306 5100	2 9	206	4	Y	4636	4591	0	93 8	86
07		31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	27161 4557	3 9	21	4	Y	4143	4083	0	30 8	116
08	DLQ	G-10	40917	-0-	40917	40917	35708 5187	3 9	22	4	Y	4715	4603	0	46 8	182
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE 09/15/2018					TOTAL DEPTH 10810	PERF.11101 - 21221			
03		51274 X	49670	-0-	-1604	-0-	41545 6933	2 9	1192	4	Y	6303	6228	0	73 8	39
04		49620 X	45796	-0-	-3824	-0-	39033 6103	2 9	660	4	Y	5548	5428	0	112 8	47
05		51088 X	45147	-0-	-5941	-0-	39079 5520	2 9	548	4	Y	5018	4873	0	124 8	68
06		49440 X	32605	-0-	-16835	-0-	27265 4874	2 9	466	4	Y	4431	4387	0	67 8	45
07		49662 X	36717	-0-	-12945	-0-	31510 4517	3 9	690	4	Y	4106	3950	0	36 8	165
08	DLQ	G-10	70320	-0-	70320	70320	2880 2325	1 4	54193	3	Y	9929	9772	0	76 8	246
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE 01/12/2019					TOTAL DEPTH 10973	PERF.11287 - 21395			
03		63581 X	53562	-0-	-10019	-0-	44106 8597	2 9	859	4	Y	7815	7737	0	77 8	49
04		61530 X	49802	-0-	-11728	-0-	41184 7845	2 9	773	4	Y	7132	7002	0	118 8	61
05		63581 X	58109	-0-	-5472	-0-	50053 7363	2 9	693	4	Y	6694	6507	0	158 8	90
06		61530 X	50941	-0-	-10589	-0-	43688 7157	2 9	96	4	Y	6506	6424	0	106 8	66
07		63581 X	11785	-0-	-51796	-0-	10181 1450	3 9	154	4	Y	1318	1320	0	11 8	53
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	0		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	285558	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	11059	PERF.11271	- 20850		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	57691 X	52534	-0-	-5157	-0-	46340	2	1326	4	Y	4425	4402	0	71
04	55830 X	48397	-0-	-7433	-0-	42498	2	1341	4	Y	4144	4133	0	82
05	57691 X	48030	-0-	-9661	-0-	42640	2	1398	4	Y	3629	3641	0	70
06	54150 X	45352	-0-	-8798	-0-	40115	2	1014	4	Y	3839	3831	0	78
07	53878 X	45077	-0-	-8801	-0-	41313	3	44	4	Y	3382	3341	0	119
08	DLQ G-10	48731	-0-	48731	48731	42486	3	1903	4	Y	3947	3960	0	106
BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID ->	285585	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10965	- 14787		
03	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	9415	2	2885	4	N	3743	3701	0	204
04	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	7867	2	2252	4	N	3312	3243	0	244
05	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	8666	2	336	4	N	2714	2673	0	257
06	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	8550	2	350	4	N	3121	3064	0	292
07	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	15826	3	550	4	N	4129	3073	0	755
*08	17081 X	17081	-0-	-0-	-0-	441	1	12011	3	N	3265	2540	0	721
RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID ->	285586	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11563	- 15379		
03	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	141	1	19693	2	N	3164	2097	0	392
04	17231 X	17231	-0-	-0-	-0-	297	4	3480	9		2416	1440	0	159
05	26407 X	26407	-0-	-0-	-0-	454	4	2658	2	N	3211	2146	0	191
06	30095 X	30095	-0-	-0-	-0-	84	1	20057	2	N	3399	2335	0	261
07	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	2734	4	3532	9		3323	2224	0	207
*08	29293 X	29293	-0-	-0-	-0-	394	1	24786	2	N	3229	2091	0	350
PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID ->	285630	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10920	- 14632		
03	28086 X	8518	-0-	-19568	-0-	6772	2	1746	9	Y	1587	1616	0	66
04	27180 X	10681	-0-	-16499	-0-	8921	2	1760	9	Y	1600	1586	0	55
05	28086 X	15853	-0-	-12233	-0-	12910	2	2943	9	Y	2675	2621	0	69
06	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	14392	2	2	4	Y	2868	2785	0	117
07	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	3155	9	3337	9	Y	3034	2968	0	165
08	DLQ G-10	19820	-0-	19820	19820	15875	3	3225	9	Y	2932	3076	0	-0-
RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID ->	285638	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	10284	PERF.10613	- 15031		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BUNIN 4		WELL #:		3SL	RRCID ->	285646	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	10352	-	14862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUNIN 4		WELL #:		4H	RRCID ->	285687	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10755	-	14577
03	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	4484	2	371 4	N	749	730 1	8 8		251
						824	9							
04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	3994	2	451 4	N	671	762 1	13 8		147
						738	9							
05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	4382	2	76 4	N	645	570 1	14 8		208
						710	9							
06	5010 X	4831	-0-	-179	-0-	3672	2	434 4	N	659	585 1	10 8		272
						725	9							
07	5177 X	4797	-0-	-380	-0-	4045	3	70 4	N	620	366 1	5 8		521
						682	9							
08	5177 X	3846	-0-	-1331	-0-	3335	3	95 4	N	378	539 1	4 8		356
						416	9							

BUNIN 4		WELL #:		2H	RRCID ->	285691	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10884	-	14700
03	155 X	87	-0-	-68	-0-	73	2	1 4	N	12	198 1			107
						13	9							
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				107
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				107
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	328	2	18 4	N	1	1 8			107
						1	9							
07	282 X	282	-0-	-0-	-0-	81	3	23 4	N	162				269
						178	9							
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				269

CBR 18		WELL #:		3H	RRCID ->	285706	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	10713	-	14337
03	5580 X	311	-0-	-5269	-0-	221	2	17 4	N	66				248
						73	9							
04	5400 X	622	-0-	-4778	-0-	390	4	232 9	N	211	1 8			458
05	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	6384	2	2679 4	N	1467	1425 1	28 8		472
						1614	9							
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	5460	2	142 4	N	1181	1040 1	14 8		599
						1299	9							
07	6665 X	5909	-0-	-756	-0-	4652	3	135 4	N	1020	1039 1	5 8		575
						1122	9							
08	6665 X	2341	-0-	-4324	-0-	1832	3	45 4	N	422	519 1	2 8		476
						464	9							

BUNIN 4		WELL #:		7H	RRCID ->	285711	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	10421	PERF.	10765	-	13381
03	6510 X	4755	-0-	-1755	-0-	3438	2	117 4	Y	1091	1044 1	6 8		856
						1200	9							
04	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	5620	2	122 4	Y	1105	1153 1	16 8		792
						1216	9							
05	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	12921	2	118 4	Y	1053	996 1	41 8		808
						1158	9							
06	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	12517	2	112 4	Y	1087	1009 1	31 8		855
						1196	9							
*07	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	7997	3	105 4	Y	980	947 1	9 8		879
						1078	9							
08 DLQ	G-10	14961	-0-	14961	14961	13689	3	117 4	Y	1050	992 1	18 8		919
						1155	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CBR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 285721		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215				PERF.11396 - 15020		
03	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	7758 2004	2 9	789	4	N	1822	1936	1	15	8	486
04	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	7714 1863	2 9	397	4	N	1694	1913	1	23	8	244
05	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	8523 1980	2 9	373	4	N	1800	1523	1	28	8	493
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	3849 890	2 9	343	4	N	809	1099	1	10	8	193
07	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	9623 2329	3 9	377	4	N	2117	1924	1	11	8	375
*08	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	8793 1855	3 9	574	4	N	1686	1506	1	12	8	543
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928				PERF.11266 - 15454		
03	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	404 170	1 4	5719	2	N	1524	1557	1	11	8	187
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	422 202	1 4	6232	2	N	1656	1538	1	19	8	286
05	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	432 259	1 4	5709	2	N	1512	1533	1	20	8	245
06	7710 X	7307	-0-	-403	-0-	392 151	1 4	5304	2	N	1327	1351	1	14	8	207
07	8153 X	7051	-0-	-1102	-0-	436 167	1 4	4891	3	N	1415	1344	1	6	8	272
08	8153 X	6992	-0-	-1161	-0-	936 159	1 4	4272	3	N	1477	1516	1	7	8	226
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989				PERF.11313 - 15739		
03	13733 X	11817	-0-	-1916	-0-	9207 2408	2 9	202	4	N	2189	2415	1	16	8	559
04	13290 X	12038	-0-	-1252	-0-	9468 2331	2 9	239	4	N	2119	2045	1	27	8	606
05	13268 X	12490	-0-	-778	-0-	9971 2437	2 9	82	4	N	2215	2065	1	31	8	725
06	12840 X	11582	-0-	-1258	-0-	8931 2472	2 9	179	4	N	2247	2420	1	22	8	530
07	13144 X	11569	-0-	-1575	-0-	9230 2259	3 9	80	4	N	2054	2198	1	10	8	376
08	12493 X	10094	-0-	-2399	-0-	867 45	1 4	7254	3	N	1753	1855	1	11	8	263
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165				PERF.11661 - 15781		
03	9455 X	8493	-0-	-962	-0-	436 1377	1 9	6680	2	N	1252	1342	1	12	8	177
04	9150 X	444	-0-	-8706	-0-	401	1	43	9	N	39	1	8			215
05	9455 X	426	-0-	-9029	-0-	277	1	8	4	N	128	177	1	1	8	165
06	8850 X	1897	-0-	-6953	-0-	141 271	9 1	1195	2	N	392	363	1	4	8	190
07	8928 X	3261	-0-	-5667	-0-	431 432	9 1	2129	3	N	636	722	1	3	8	101
08	8494 X	782	-0-	-7712	-0-	700 556	9 1	226	9	N	205	1	8			305

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	366 1	9439 2	771 4	1734 9	N	1576	1533 1	18 8			393
04	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	422 1	10118 2	659 4	2200 9	N	2000	2053 1	32 8			308
05	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	425 1	10296 2	349 4	1795 9	N	1632	1721 1	35 8			184
06	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	379 1	10194 2	558 4	2169 9	N	1972	1739 1	27 8			390
07	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	416 1	10879 3	378 4	1946 9	N	1769	1729 1	13 8			417
*08	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	946 1	10832 3	758 4	1978 9	N	1798	1718 1	16 8			481

CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104						
03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	4365 2	180 4	1238 9		N	1125	1243 1	8 8			204
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	3450 2	135 4	1016 9		N	924	586 1	10 8			532
05	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	3211 2	102 4	926 9		N	842	1056 1	10 8			308
06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	1 1	4388 2	134 4	1157 9	N	1052	907 1	11 8			442
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	4325 3	115 4	1175 9		N	1068	1116 1	5 8			389
*08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	4517 3	112 4	1150 9		N	1045	1101 1	6 8			327

PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264						
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	432 1	2950 2	170 4	579 9	N	526	715 1	6 8			154
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	408 1	2640 2	319 4	960 9	N	873	703 1	9 8			315
*05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	422 1	2404 3	88 4	611 9	N	555	520 1	9 8			341
*06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	57 3	9 9			N	8	172 1				177
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-					177
*08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3				N	-0-					177

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	100936 X	92456	-0-	-8480	-0-	87846 4566 9	2	44	4	Y	4151	4122	0	68
04	97680 X	59514	-0-	-38166	-0-	56209 3186 9	2	119	4	Y	2896	2877	0	87
05	100936 X	69595	-0-	-31341	-0-	66131 3336 9	2	128	4	Y	3033	3067	0	53
06	97680 X	65940	-0-	-31740	-0-	62581 3235 9	2	124	4	Y	2941	2936	0	58
07	97278 X	66679	-0-	-30599	-0-	63321 3234 9	3	124	4	Y	2940	2935	0	63
08	DLQ G-10	65539	-0-	65539	65539	62173 3183 9	3	183	4	Y	2894	2924	0	33

GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457				
03	103695 X	80911	-0-	-22784	-0-	77047 3825 9	2	39	4	Y	3477	3461	0	57
04	100350 X	70122	-0-	-30228	-0-	66535 3418 9	2	169	4	Y	3107	3071	0	93
05	103695 X	78997	-0-	-24698	-0-	75182 3644 9	2	171	4	Y	3313	3349	0	57
06	100350 X	75347	-0-	-25003	-0-	71599 3597 9	2	151	4	Y	3270	3262	0	65
07	101153 X	74843	-0-	-26310	-0-	71166 3539 9	3	138	4	Y	3217	3213	0	69
08	DLQ G-10	73083	-0-	73083	73083	68651 3434 9	3	998	4	Y	3122	3155	0	36

GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000				
03	60791 X	58351	-0-	-2440	-0-	55076 2930 9	2	345	4	Y	2664	2643	0	44
04	58830 X	57047	-0-	-1783	-0-	53894 3042 9	2	111	4	Y	2765	2726	0	83
05	60791 X	58437	-0-	-2354	-0-	54986 3115 9	2	336	4	Y	2832	2866	0	49
06	56460 X	55320	-0-	-1140	-0-	51818 3255 9	2	247	4	Y	2959	2949	0	59
07	58962 X	57853	-0-	-1109	-0-	54305 3444 9	3	104	4	Y	3131	3123	0	67
08	DLQ G-10	56550	-0-	56550	56550	51960 3323 9	3	1267	4	Y	3021	3054	0	34

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	37629 X	18180	-0-	-19449	-0-	870 1	15247 3	198 4	1865 9	Y	1695	1641 0	17 8			84
*10	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	870 1	11870 3	155 4	3590 9	Y	3264	3229 0	19 8			100
*11	21750 X	13901	-0-	-7849	-0-	789 1	11001 3	12 4	2099 9	Y	1908	1808 0	15 8			185
*12	19437 X	5562	-0-	-13875	-0-	1281 1	1374 3	699 4	2208 9	Y	2007	2093 0	7 8			92
*01	19437 X	9887	-0-	-9550	-0-	1097 1	5143 3	2118 4	1529 9	Y	1390	1418 0	12 8			52
*02	12354 X	8340	-0-	-4014	-0-	642 1	5453 3	775 4	1470 9	Y	1336	1319 0	10 8			59
*03	13206 X	5796	-0-	-7410	-0-	405 1	3838 3	873 4	680 9	Y	618	633 0	9 8			35
*04	12780 X	9287	-0-	-3493	-0-	701 1	5718 3	1358 4	1510 9	Y	1373	1333 0	22 8			53
*05	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	752 1	7953 3	282 4	1335 9	Y	1214	1186 0	28 8			53
*06	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	800 1	8035 3	674 4	1529 9	Y	1390	1369 0	23 8			51
*07	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	804 1	8445 3	298 4	1558 9	Y	1416	1414 0	10 8			43
08	DLQ G-10	10665	-0-	10665	10665	689 1	7361 3	1161 4	1454 9	Y	1322	1288 0	12 8			65

CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597						
*09	35481 X	18095	-0-	-17386	-0-	496 1	14209 3	99 4	3291 9	Y	2992	2912 0	15 8			150
*10	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	572 1	12274 3	59 4	2511 9	Y	2283	2345 0	19 8			69
*11	16830 X	13760	-0-	-3070	-0-	528 1	11038 3	13 4	2181 9	Y	1983	1845 0	15 8			192
*12	18724 X	15158	-0-	-3566	-0-	487 1	12480 3	6 4	2185 9	Y	1986	2059 0	29 8			90
*01	18724 X	13463	-0-	-5261	-0-	572 1	10632 3	5 4	2254 9	Y	2049	2046 0	16 8			77
*02	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	536 1	9436 3	3 4	2024 9	Y	1840	1821 0	15 8			81
03	8463 X	3905	-0-	-4558	-0-	403 1	1900 4	1602 9		Y	1456	1450 0	4 8			83
*04	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	611 1	9023 3	688 4	2340 9	Y	2127	2098 0	29 8			83
*05	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	707 1	11757 3	205 4	2366 9	Y	2151	2100 0	39 8			95
*06	13682 X	13682	-0-	-0-	-0-	672 1	10665 3	339 4	2006 9	Y	1824	1824 0	28 8			67
*07	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	645 1	10839 3	207 4	1877 9	Y	1706	1709 0	13 8			51
08	DLQ G-10	13495	-0-	13495	13495	860 1	10482 3	260 4	1893 9	Y	1721	1672 0	15 8			85

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	27851 X	14244	-0-	-13607	-0-	430 1	11410 3	168 4	2236 9	Y	2033	2002 0	12 8			102
*10	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	553 1	13603 3	117 4	3157 9	Y	2870	2864 0	21 8			87
*11	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	450 1	11048 3	18 4	2105 9	Y	1914	1801 0	15 8			185
*12	14787 X	14418	-0-	-369	-0-	565 1	11967 3	7 4	1879 9	Y	1708	1788 0	28 8			77
*01	17453 X	11492	-0-	-5961	-0-	568 1	9412 3	5 4	1507 9	Y	1370	1382 0	14 8			51
*02	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	432 1	8174 3	449 4	1669 9	Y	1517	1487 0	14 8			67
*03	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	373 1	7093 3	1074 4	1455 9	Y	1323	1300 0	15 8			75
*04	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	539 1	10047 3	1000 4	1756 9	Y	1596	1577 0	32 8			62
*05	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	576 1	10132 3	186 4	1855 9	Y	1686	1640 0	34 8			74
*06	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	564 1	9389 3	211 4	1579 9	Y	1435	1433 0	24 8			52
*07	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	562 1	9750 3	172 4	1603 9	Y	1457	1454 0	11 8			44
08	DLQ G-10	11868	-0-	11868	11868	755 1	9406 3	157 4	1550 9	Y	1409	1371 0	13 8			69

CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553						
03	11594 X	8296	-0-	-3298	-0-	422 1	5189 2	716 4	1969 9	N	1790	1740 1	11 8			345
04	11220 X	11211	-0-	-9	-0-	422 1	7988 2	675 4	2126 9	N	1933	1886 1	26 8			366
05	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	436 1	7008 2	2015 4	2180 9	N	1982	2077 1	30 8			241
06	11310 X	10140	-0-	-1170	-0-	408 1	7130 2	674 4	1928 9	N	1753	1511 1	20 8			463
07	11687 X	8327	-0-	-3360	-0-	342 1	6001 3	423 4	1561 9	N	1419	1339 1	7 8			536
08	11625 X	10924	-0-	-701	-0-	907 1	6310 3	1717 4	1990 9	N	1809	1907 1	12 8			426

CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550						
03	14446 X	12975	-0-	-1471	-0-	35 1	10067 2	662 4	2211 9	Y	2010	1981 0	18 8			84
04	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	11224 2	713 4	2042 9		Y	1856	1812 0	34 8			94
05	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	9336 2	207 4	1947 9		Y	1770	1744 0	30 8			90
06	12570 X	10771	-0-	-1799	-0-	8726 2	142 4	1903 9		Y	1730	1708 0	22 8			90
07	14446 X	10232	-0-	-4214	-0-	8431 3	60 4	1741 9		Y	1583	1560 0	9 8			104
08	DLQ G-10	11501	-0-	11501	11501	852 1	8809 3	103 4	1737 9	Y	1579	1541 0	13 8			129

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	436 1	6296 2	1987 9	N	1806	1998 1	11 8		266
04	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	422 1	7127 2	1987 9	N	1931	1894 1	21 8		282
05	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	436 1	8270 2	2124 9	N	2270	2109 1	27 8		416
06	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	422 1	8417 2	2497 9	N	2372	2301 1	22 8		465
07	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	417 1	8494 3	2609 9	N	2444	2477 1	10 8		422
*08	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	824 1	8593 3	2688 9	N	2193	2133 1	12 8		470
						258 4	2412 9							
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609				
03	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	32 1	8248 2	1227 9	Y	1115	1091 0	15 8		47
04	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	8130 2	816 4	939 9	Y	854	833 0	25 8		43
05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	7013 2	186 4	943 9	Y	857	835 0	22 8		43
06	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	7430 2	203 4	1023 9	Y	930	906 0	19 8		48
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7017 3	63 4	882 9	Y	802	789 0	8 8		53
08	DLQ G-10	9126	-0-	9126	9126	789 1	7291 3	206 4	Y	764	744 0	11 8		62
							840 9							
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861				
03	8332 X	2629	-0-	-5703	-0-	2099 2	47 4	483 9	N	439	552 1	4 8		115
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-				115
05	2666 X	49	-0-	-2617	-0-	49 2			N	-0-				115
06	2580 X	165	-0-	-2415	-0-	139 2	2 4	24 9	N	22				137
07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	6506 3	173 4	1766 9	N	1605	1125 1	7 8		610
*08	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	7247 3	138 4	1412 9	N	1284	1427 1	10 8		457

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	7937	2	3073	4	N	1813	1539	1	19 8	479
04	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	11184	2	389	4	N	1815	1932	1	33 8	329
05	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	12195	2	186	4	N	1797	1516	1	39 8	571
06	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	11872	2	105	4	N	1710	1902	1	29 8	350
07	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	11833	3	96	4	N	1639	1711	1	13 8	265
*08	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	1803	9	854	1	N	1560	1518	1	15 8	292
						512	4	1716	9						
BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020					
03	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	4073	2	5	4	Y	2489	2385	1	7 8	254
04	10410 X	7479	-0-	-2931	-0-	2738	9	4847	2	Y	2386	2522	1	14 8	104
05	10757 X	6911	-0-	-3846	-0-	2625	9	4463	2	Y	2216	2167	1	14 8	139
06	10470 X	4616	-0-	-5854	-0-	2438	9	1628	2	Y	2298	2191	1	5 8	241
*07	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	2528	9	5912	3	Y	2281	2201	1	6 8	315
08	DLQ G-10	5678	-0-	5678	5678	2509	3	3462	3	Y	1995	1970	1	4 8	336
						2195	9								
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720					
*09	22507 X	9368	-0-	-13139	-0-	383	1	7065	3	Y	1564	1537	0	8 8	78
*10	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	200	4	4495	3	Y	1389	1417	0	8 8	42
*11	12720 X	7189	-0-	-5531	-0-	396	4	1528	9	Y	1349	1253	0	7 8	131
*12	13144 X	10143	-0-	-3001	-0-	416	1	4642	3	Y	1272	1325	0	20 8	58
*01	13144 X	10644	-0-	-2500	-0-	647	4	1484	9	Y	1122	1125	0	13 8	42
*02	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	413	1	8326	3	Y	925	916	0	10 8	41
*03	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	5	4	1399	9	Y	1250	1203	0	18 8	70
*04	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	446	1	8960	3	Y	1256	1253	0	24 8	49
*05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	4	4	1234	9	Y	1336	1300	0	26 8	59
*06	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	400	1	5871	3	Y	1164	1161	0	19 8	43
*07	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	50	4	1018	9	Y	1094	1096	0	8 8	33
08	DLQ G-10	9092	-0-	9092	9092	468	1	7999	3	Y	1073	1043	0	10 8	53
						1674	4	1375	9						
						502	1	7372	3	Y					
						875	4	1382	9						
						553	1	7505	3	Y					
						423	4	1470	9						
						534	1	6693	3	Y					
						747	4	1280	9						
						540	1	6835	3	Y					
						443	4	1203	9						
						705	1	5711	3	Y					
						1496	4	1180	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
03	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	36	1	8725	2	Y	1393	1363	0	17	8	58
04	9300 X	1942	-0-	-7358	-0-	1363	4	1532	9							
05	9610 X	9432	-0-	-178	-0-	750	4	1192	9	Y	1084	1084	0	2	8	56
06	9300 X	9225	-0-	-75	-0-	7641	2	292	4	Y	1363	1325	0	25	8	69
07	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	1499	9									
08	DLQ G-10	9572	-0-	9572	9572	7655	2	349	4	Y	1110	1102	0	19	8	58
						1221	9									
						8681	3	35	4	Y	1215	1183	0	10	8	80
						1337	9									
						876	1	7461	3	Y	1111	1090	0	11	8	90
						13	4	1222	9							

HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300						
03	92132 X	78912	-0-	-13220	-0-	68026	2	10886	9	Y	9896	9901	0			154
04	89160 X	68131	-0-	-21029	-0-	58082	2	47	4	Y	9093	9062	0			185
05	92132 X	68321	-0-	-23811	-0-	10002	9									
06	89160 X	62329	-0-	-26831	-0-	59762	2	8559	9	Y	7781	7502	0	181	1	283
07	92132 X	60489	-0-	-31643	-0-	53893	2	8436	9	Y	7669	7628	0			324
08	DLQ G-10	59521	-0-	59521	59521	53431	3	7058	9	Y	6416	6579	0			161
						52141	3	339	4	Y	6401	6476	0			86
						7041	9									

FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988						
03	16585 X	11870	-0-	-4715	-0-	8358	2	1375	4	Y	1943	1973	0			224
04	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	2137	9									
05	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	9807	2	756	4	Y	2388	2358	0			254
06	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	2627	9									
07	15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	8867	2	2460	4	Y	2208	2282	0			180
08	DLQ G-10	12823	-0-	12823	12823	2429	9									
						11471	2	57	4	Y	2139	2144	0			175
						2353	9									
						12793	3	46	4	Y	2479	2479	0			175
						2727	9									
						10202	3	50	4	Y	2337	2195	0			317
						2571	9									

CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437						
03	20770 X	10602	-0-	-10168	-0-	310	1	8463	2	N	1412	1689	1	15	8	109
04	20100 X	18314	-0-	-1786	-0-	276	4	1553	9							
05	20770 X	12516	-0-	-8254	-0-	394	1	14976	2	N	2108	1939	1	45	8	233
06	19380 X	13596	-0-	-5784	-0-	625	4	2319	9							
07	20026 X	14759	-0-	-5267	-0-	436	1	9827	2	N	1636	1520	1	33	8	316
08	18910 X	14600	-0-	-4310	-0-	453	4	1800	9							
						422	1	11007	2	N	1644	1498	1	29	8	433
						359	4	1808	9							
						436	1	12134	3	N	1698	1875	1	14	8	242
						321	4	1868	9							
						12031	3	656	4	N	1739	1480	1	16	8	485
						1913	9									

MAC STATE 20		WELL #: 1H		RRCID -> 286127		COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930						
03	33108 X	27285	-0-	-5823	-0-	23099	2	4186	9	Y	3805	3831	0			95
04	32040 X	23003	-0-	-9037	-0-	19564	2	3439	9	Y	3126	3123	0			98
05	33108 X	30281	-0-	-2827	-0-	24893	2	5388	9	Y	4898	4802	0			194
06	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	26303	2	5744	9	Y	5222	5118	0			298
07	29698 X	22351	-0-	-7347	-0-	18669	3	3682	9	Y	3347	3225	0			420
08	DLQ G-10	10669	-0-	10669	10669	8951	3	1718	9	Y	1562	1841	0			141

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 4		WELL #:		3H	RRCID ->	286180	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11028	- 15773	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	9002 2	1627 9	6 4	N	1479	1378 1	15 8	468
04	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	9020 2	1560 9	3 4	N	1418	1366 1	25 8	495
05	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	9328 2	1599 9	58 4	N	1454	1688 1	29 8	232
06	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	8488 2	1447 9	44 4	N	1315	1307 1	21 8	219
07	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	9609 3	1420 9	20 4	N	1291	1115 1	11 8	384
*08	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	946 1	128 4	9315 3	N	1322	1525 1	13 8	168
								1454 9					
CBR 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11003	- 15123	
03	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	422 1	177 4	8272 2	N	1590	1329 1	15 8	576
04	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	387 1	182 4	7431 2	N	1476	1678 1	23 8	351
05	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	394 1	159 4	1624 9	N	1424	1529 1	25 8	221
06	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	373 1	207 4	7413 2	N	1414	1156 1	20 8	459
07	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	429 1	167 4	1555 9	N	1452	1698 1	10 8	203
*08	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	821 1	176 4	8468 3	N	1433	1112 1	11 8	513
								1597 9					
								7891 3					
								1576 9					
CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10711	- 20692	
03	6107 X	1617	-0-	-4490	-0-	280 1	329 4	251 2	Y	688	690 0	1 8	3
04	6570 X	1656	-0-	-4914	-0-	396 1	732 9	528 4	Y	665	662 0	3 8	3
05	6789 X	1080	-0-	-5709	-0-	310 1	515 9	255 4	Y	468	465 0	2 8	4
06	6570 X	611	-0-	-5959	-0-	81 1	230 9	300 4	Y	209	210 0	1 8	2
07	6789 X	1067	-0-	-5722	-0-	500 1	246 9	321 4	Y	224	220 0	1 8	5
08	DLQ G-10	885	-0-	885	885	209 1	310 4	247 3	Y	108	111 0	1 8	1
								119 9					
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11203	- 21639	
03	99789 X	89709	-0-	-10080	-0-	81851 2	7839 9	19 4	Y	7126	7122 0		111
04	96570 X	76092	-0-	-20478	-0-	68279 2	7750 9	63 4	Y	7045	7013 0		143
05	99789 X	77260	-0-	-22529	-0-	61733 2	7795 9	7732 4	Y	7086	6807 0	164 1	258
06	96570 X	71974	-0-	-24596	-0-	65341 2	6613 9	20 4	Y	6012	6016 0		254
07	99789 X	73174	-0-	-26615	-0-	65831 3	7336 9	7 4	Y	6669	6755 0		168
08	DLQ G-10	71079	-0-	71079	71079	63823 3	7252 9	4 4	Y	6593	6673 0		88

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID -> 286299	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 11510	PERF.11883	- 15953	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	15872 X	5825	-0-	-10047	-0-	328 1 112 4	3957 2 1428 9	Y	1298 1335 0	148
04	15360 X	7425	-0-	-7935	-0-	594 1 618 4	4819 2 1394 9	Y	1267 1133 0	282
05	14074 X	7845	-0-	-6229	-0-	436 1 373 4	5307 2 1729 9	Y	1572 1544 0	310
06	12420 X	7320	-0-	-5100	-0-	391 1 389 4	5012 2 1528 9	Y	1389 1380 0	318
07	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	368 1 228 4	5400 3 1638 9	Y	1489 1090 0	717
08	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	913 1 110 4	3973 3 1453 9	Y	1321 1341 0	696

CBR 22		WELL #:		17H	RRCID -> 286300	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 11045	PERF.11021	- 15805	
03	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	38 1 652 4	11595 2 1284 9	Y	1167 1135 0	49
04	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	12915 2 1235 9	709 4	Y	1123 1078 0	56
05	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	11227 2 1154 9	220 4	Y	1049 1017 0	52
06	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	10938 2 1132 9	203 4	Y	1029 1001 0	53
07	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	9049 3 1111 9	3094 4	Y	1010 984 0	66
08	DLQ G-10	12750	-0-	12750	12750	927 1 1033 4	9714 3 1076 9	Y	978 950 0	79

RED BLUFF 13		WELL #:		5H	RRCID -> 286303	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 10468	PERF.10969	- 14841	
03	5270 X	3483	-0-	-1787	-0-	171 1 625 4	1784 2 903 9	N	821 766 1	247
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	402 1 994 4	2090 2 1139 9	N	1035 1131 1	141
05	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	432 1 344 4	3396 2 1063 9	N	966 956 1	138
06	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	422 1 556 4	4186 2 1150 9	N	1045 935 1	235
07	4774 X	4636	-0-	-138	-0-	432 1 302 4	2880 3 1022 9	N	929 749 1	411
08	5239 X	4749	-0-	-490	-0-	935 1 184 4	2616 3 1014 9	N	922 1145 1	183

ROBINSON 5		WELL #:		6H	RRCID -> 286304	COMPL. DATE 03/20/2016	TOTAL DEPTH 10987	PERF.11062	- 15388	
03	17019 X	3361	-0-	-13658	-0-	84 1 568 4	2096 2 613 9	N	557 757 1	237
04	16470 X	13516	-0-	-2954	-0-	408 1 823 4	10035 2 2250 9	N	2045 1969 1	281
05	16182 X	12616	-0-	-3566	-0-	426 1 9 4	9919 2 2262 9	N	2056 1922 1	383
06	15660 X	12315	-0-	-3345	-0-	422 1 27 4	9737 2 2129 9	N	1935 1926 1	367
07	13981 X	13202	-0-	-779	-0-	436 1 36 4	10489 3 2241 9	N	2037 1739 1	653
08	13981 X	12482	-0-	-1499	-0-	10040 3 2226 9	216 4	N	2024 2061 1	603

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	352 1	5896 2	N	1414	966 1	12 8			639
						610 4	1555 9							
04	7650 X	5578	-0-	-2072	-0-	239 1	4223 2	N	864	1173 1	13 8			317
						166 4	950 9							
05	7905 X	5618	-0-	-2287	-0-	427 1	4022 2	N	962	943 1	14 8			322
						111 4	1058 9							
06	7650 X	5187	-0-	-2463	-0-	345 1	3670 2	N	953	923 1	10 8			342
						124 4	1048 9							
07	7905 X	6607	-0-	-1298	-0-	436 1	4854 3	N	1087	1133 1	6 8			290
						121 4	1196 9							
08	7905 X	6392	-0-	-1513	-0-	843 1	3819 3	N	1046	967 1	7 8			362
						579 4	1151 9							
LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362				
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	4854 2	167 4	Y	1462	1473 0	2 8			33
						1608 9								
04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	4335 2	133 4	Y	1188	1192 0				29
						1307 9								
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3049 2	94 4	Y	757	749 0				37
						833 9								
06	6420 X	39	-0-	-6381	-0-	8 2	3 4	Y	25	60 0				2
						28 9								
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	2	4 0				-0-
08	DLQ G-10	731	-0-	731	731	337 3	227 4	Y	152	146 0				6
						167 9								
LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848				
*03	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	317 1	3322 2	Y	1796	1822 0	2 8			150
						1791 4	1976 9							
*04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	379 1	4265 2	Y	1315	1324 0				141
						522 4	1447 9							
*05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	419 1	2883 2	Y	1467	1428 0				180
						2292 4	1614 9							
*06	7020 X	6706	-0-	-314	-0-	367 1	3999 2	Y	1208	1197 0	1 8			190
						1011 4	1329 9							
*07	7254 X	6329	-0-	-925	-0-	347 1	4046 3	Y	1083	1120 0				153
						745 4	1191 9							
*08	DLQ G-10	6748	-0-	6748	6748	927 1	3600 3	Y	1125	1121 0	1 8			156
						983 4	1238 9							
LINDSAY 9		WELL #: 5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086				
03	11563 X	11562	-0-	-1	-0-	378 1	6190 2	Y	2432	2456 0	4 8			56
						2319 4	2675 9							
04	11190 X	10272	-0-	-918	-0-	400 1	7375 2	Y	1987	1994 0				49
						311 4	2186 9							
05	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	435 1	8774 2	Y	2047	1997 0				99
						220 4	2252 9							
06	11190 X	9955	-0-	-1235	-0-	334 1	7428 2	Y	1759	1739 0	1 8			118
						258 4	1935 9							
07	11563 X	10617	-0-	-946	-0-	362 1	7867 3	Y	1977	2015 0				80
						213 4	2175 9							
08	DLQ G-10	12852	-0-	12852	12852	867 1	9204 3	Y	2303	2286 0	1 8			96
						248 4	2533 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 286309		COMPL. DATE 05/15/2014				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	436 1	1103 2	N	1881	1870 1	3 8	251	
						202 4	2069 9						
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	380 1	2278 2	N	1684	1599 1	8 8	328	
						181 4	1852 9						
05	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	324 1	3575 2	N	1457	1560 1	13 8	212	
						157 4	1603 9						
06	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	408 1	5190 2	N	1877	1723 1	14 8	352	
						202 4	2065 9						
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	197 1	4316 3	N	1896	1684 1	5 8	559	
						204 4	2086 9						
*08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	900 1	3675 3	N	1636	1657 1	6 8	532	
						176 4	1800 9						
PECOS STATE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 286310		COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900			
03	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	436 1	4429 2	N	1311	1301 1	9 8	276	
						141 4	1442 9						
04	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	394 1	4640 2	N	1162	1163 1	15 8	260	
						125 4	1278 9						
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	324 1	4506 2	N	1245	1144 1	15 8	346	
						134 4	1370 9						
06	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	422 1	3920 2	N	1240	1361 1	11 8	214	
						133 4	1364 9						
07	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	225 1	3641 3	N	1099	945 1	4 8	364	
						118 4	1209 9						
*08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	4075 3	135 4	N	1252	1265 1	5 8	346	
						1377 9							
CBR 41-44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286320		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645			
03	61814 X	38676	-0-	-23138	-0-	912 1	28545 2	Y	7722	7679 0	51 8	29	
						725 4	8494 9						
04	52950 X	42183	-0-	-10767	-0-	1022 1	31446 2	Y	7749	7653 0	95 8	30	
						1191 4	8524 9						
05	54715 X	43706	-0-	-11009	-0-	964 1	32964 2	Y	8093	7950 0	109 8	64	
						876 4	8902 9						
06	52950 X	28657	-0-	-24293	-0-	259 1	21916 2	Y	4883	4851 0	57 8	39	
						1111 4	5371 9						
07	50840 X	42223	-0-	-8617	-0-	1772 1	31344 3	Y	6293	6166 0	39 8	127	
						2185 4	6922 9						
08	DLQ G-10	33663	-0-	33663	33663	512 1	25884 3	Y	5798	5835 0	35 8	55	
						889 4	6378 9						
LOUIS STATE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 286343		COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420			
03	50096 X	47366	-0-	-2730	-0-	40084 2	3564 4	Y	3380	3294 0	105 8	125	
						3718 9							
04	46650 X	45518	-0-	-1132	-0-	41662 2	318 4	Y	3216	3081 0	163 8	97	
						3538 9							
05	46252 X	46135	-0-	-117	-0-	38224 2	4505 4	Y	3096	3085 0	19 8	89	
						3406 9							
06	45840 X	43340	-0-	-2500	-0-	36035 2	4149 4	Y	2869	2914 0		44	
						3156 9							
07	47368 X	44916	-0-	-2452	-0-	37806 3	3856 4	Y	2958	2935 0		67	
						3254 9							
08	DLQ G-10	43380	-0-	43380	43380	37494 3	2791 4	Y	2814	2756 0	16 8	109	
						3095 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10738	-	20829			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		76183 X	76183	-0-	-0-	-0-	1411	1	59560	2	Y	11586	11454	0	108	8	44
							2467	4	12745	9							
04		69705 X	69705	-0-	-0-	-0-	1417	1	55048	2	Y	10231	10070	0	165	8	40
							1986	4	11254	9							
05		80825 X	80825	-0-	-0-	-0-	1543	1	65497	2	Y	11009	10748	0	214	8	87
							1675	4	12110	9							
06		65609 X	65609	-0-	-0-	-0-	370	1	40170	2	Y	8953	8835	0	135	8	70
							15221	4	9848	9							
07		74426 X	74426	-0-	-0-	-0-	2442	1	53188	3	Y	10069	9866	0	70	8	203
							7720	4	11076	9							
08	DLQ	G-10	68539	-0-	68539	68539	788	1	53972	3	Y	8877	8920	0	76	8	84
							4014	4	9765	9							
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	10510	-	14788			
03		9579 X	9157	-0-	-422	-0-	436	1	6418	2	N	1894	1270	1			834
							220	4	2083	9							
04		9270 X	8135	-0-	-1135	-0-	352	1	5604	2	N	1737	2262	1			309
							268	4	1911	9							
05		9579 X	6838	-0-	-2741	-0-	169	1	4177	2	N	1985	1993	1			301
							308	4	2184	9							
06		8850 X	7955	-0-	-895	-0-	5663	2	250	4	N	1856	1852	1			305
							2042	9									
07		9145 X	7742	-0-	-1403	-0-	5455	3	262	4	N	1841	1842	1			304
							2025	9									
08		9145 X	8499	-0-	-646	-0-	938	1	5619	3	N	1604	1697	1			211
							178	4	1764	9							
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	11620	-	16050			
03		20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	16737	2	32	4	Y	3007	2667	0	226	8	149
							3308	9									
04		17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	14928	2	3	4	Y	2401	2170	0	231	8	149
							2641	9									
05		18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	15415	2	325	4	Y	2271	2229	0	60	8	131
							2498	9									
06		17580 X	17268	-0-	-312	-0-	14997	2	148	4	Y	1930	1961	0			100
							2123	9									
07		18166 X	16915	-0-	-1251	-0-	14432	3	413	4	Y	1882	1857	0			125
							2070	9									
08	DLQ	G-10	17717	-0-	17717	17717	14113	3	1081	4	Y	2294	2098	0	159	8	162
							2523	9									
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12562	-	16964			
03		38626 X	24578	-0-	-14048	-0-	22572	2	708	4	Y	1180	1164	0	9	8	154
							1298	9									
04		37380 X	32584	-0-	-4796	-0-	30681	2	384	4	Y	1381	1342	0	2	8	191
							1519	9									
05		38626 X	30703	-0-	-7923	-0-	28498	2	277	4	Y	1753	1817	0	1	8	126
							1928	9									
06		37380 X	28821	-0-	-8559	-0-	27007	2	704	4	Y	1009	1037	0	3	8	95
							1110	9									
07		33666 X	25445	-0-	-8221	-0-	23889	3	96	4	Y	1327	1108	0			314
							1460	9									
08	DLQ	G-10	27747	-0-	27747	27747	905	1	22876	3	Y	1283	1431	0	3	8	163
							2555	4	1411	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		36766 X	30161	-0-	-6605	-0-	23434 2	850 4	N	5343	5170 0	41 8	231	
							5877 9							
04		34620 X	30056	-0-	-4564	-0-	23966 2	523 4	N	5061	5112 0	69 8	111	
							5567 9							
05		35774 X	26459	-0-	-9315	-0-	20803 2	652 4	N	4549	4452 0	67 8	141	
							5004 9							
06		33270 X	22500	-0-	-10770	-0-	17378 2	737 4	N	3986	3914 0	44 8	169	
							4385 9							
07		33139 X	25262	-0-	-7877	-0-	19550 3	898 4	N	4376	4425 0	23 8	97	
							4814 9							
08		31062 X	25735	-0-	-5327	-0-	20132 3	889 4	N	4285	4246 0	27 8	109	
							4714 9							
GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950	
03		53255 X	53255	-0-	-0-	-0-	42208 2	1035 4	N	9102	9480 1		437	
							10012 9							
04		41730 X	8120	-0-	-33610	-0-	610 4	7510 9	N	6827	6873 1		391	
05		49549 X	49549	-0-	-0-	-0-	38095 2	2604 4	N	8045	7810 1		626	
							8850 9							
06		41730 X	28087	-0-	-13643	-0-	21560 2	1334 4	N	4721	4867 1		480	
							5193 9							
07		50830 X	50830	-0-	-0-	-0-	41423 3	150 4	N	8415	8188 1		707	
							9257 9							
*08		53507 X	53507	-0-	-0-	-0-	43068 3	250 4	N	9263	8902 1		1068	
							10189 9							
HATTIE 3		WELL #:		451H	RRCID ->	286425	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11811	PERF.11776	- 22376	
03		67890 X	58113	-0-	-9777	-0-	53011 2	2098 4	Y	2731	2723 0		43	
							3004 9							
04		65700 X	57697	-0-	-8003	-0-	53591 2	794 4	Y	3011	2993 0		61	
							3312 9							
05		67890 X	59742	-0-	-8148	-0-	55059 2	453 4	Y	3845	3677 0	89 1	140	
							4230 9							
06		65700 X	56660	-0-	-9040	-0-	51989 2	439 4	Y	3847	3824 0		163	
							4232 9							
07		65782 X	57288	-0-	-8494	-0-	52592 3	9 4	Y	4261	4317 0		107	
							4687 9							
08	DLQ	G-10	56376	-0-	56376	56376	49472 3	2322 4	Y	4165	4216 0		56	
							4582 9							
CBR 41-44B		WELL #:		2H	RRCID ->	286451	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10907	- 20813	
03		90923 X	53176	-0-	-37747	-0-	1115 1	41641 2	Y	8674	8595 0	74 8	33	
							879 4	9541 9						
04		74100 X	50559	-0-	-23541	-0-	1140 1	39267 2	Y	7991	7875 0	118 8	31	
							1362 4	8790 9						
05		68169 X	52744	-0-	-15425	-0-	1113 1	41686 2	Y	8015	7846 0	137 8	63	
							1128 4	8817 9						
06		60060 X	42384	-0-	-17676	-0-	333 1	33748 2	Y	6391	6318 0	86 8	50	
							1273 4	7030 9						
07		57629 X	47998	-0-	-9631	-0-	1862 1	35595 3	Y	7254	7114 0	44 8	146	
							2562 4	7979 9						
08	DLQ	G-10	46466	-0-	46466	46466	611 1	36960 3	Y	7082	7111 0	50 8	67	
							1105 4	7790 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		59551 X	23315	-0-	-36236	-0-	20832 2	374 4	Y		1917	1923 0		30
							2109 9							
04		57630 X	50155	-0-	-7475	-0-	45462 2	466 4	Y		3843	3795 0		78
							4227 9							
05		59551 X	51998	-0-	-7553	-0-	47888 2	4 4	Y		3733	3588 0	87 1	136
							4106 9							
06		57630 X	48561	-0-	-9069	-0-	44997 2	3 4	Y		3237	3236 0		137
							3561 9							
07		51832 X	48348	-0-	-3484	-0-	44568 3	3780 9	Y		3436	3487 0		86
08	DLQ	G-10	48374	-0-	48374	48374	44529 3	3845 9	Y		3495	3534 0		47

CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770				
03		25265 X	16170	-0-	-9095	-0-	12508 2	1340 4	N		2111	1983 1	24 8	256
							2322 9							
04		24450 X	11455	-0-	-12995	-0-	8535 2	1592 4	N		1207	1130 1	29 8	304
							1328 9							
05		25265 X	13622	-0-	-11643	-0-	11384 2	370 4	N		1698	1688 1	37 8	277
							1868 9							
06		18810 X	14991	-0-	-3819	-0-	12332 2	242 4	N		2197	2090 1	31 8	353
							2417 9							
07		19375 X	11499	-0-	-7876	-0-	9872 3	152 4	N		1341	1355 1	11 8	328
							1475 9							
08		16182 X	14040	-0-	-2142	-0-	11771 3	210 4	N		1872	1885 1	15 8	300
							2059 9							

CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283				
03		12927 X	8052	-0-	-4875	-0-	6585 2	4 4	N		1330	1585 1	11 8	131
							1463 9							
04		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	9822 2	1845 9	N		1677	1386 1	28 8	394
05		13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	11363 2	12 4	N		2149	2293 1	36 8	214
							2364 9							
06		12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	10236 2	10 4	N		2067	1933 1	25 8	323
							2274 9							
07		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	9835 3	143 4	N		2083	2095 1	11 8	300
							2291 9							
*08		13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	946 1	10634 3	N		2168	2060 1	15 8	393
							2385 9							

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882				
03		41017 X	41017	-0-	-0-	-0-	32669 2	108 4	Y		7491	7445 0	13 8	117
							8240 9							
04		41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	34190 2	7675 9	Y		6977	6817 0	2 8	275
05		39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	31775 2	7564 9	Y		6876	6894 0	1 8	256
06		40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	34315 2	6122 9	Y		5565	5675 0	4 8	142
07		36048 X	36048	-0-	-0-	-0-	30153 3	5895 9	Y		5359	5304 0		197
08	DLQ	G-10	27637	-0-	27637	27637	463 1	21990 3	Y		4693	4692 0	3 8	195
							22 4	5162 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 41-44E		WELL #:		5H	RRCID -> 286533	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10925	- 20981				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	90189 X	90189	-0-	-0-	-0-	1625 1	70740 2	Y	15005	14884 0	125 8	56	
						1318 4	16506 9						
04	101066 X	101066	-0-	-0-	-0-	1860 1	79259 2	Y	16231	15989 0	235 8	63	
						2093 4	17854 9						
05	100053 X	100053	-0-	-0-	-0-	1752 1	79417 2	Y	15566	15247 0	259 8	123	
						1761 4	17123 9						
06	77250 X	72294	-0-	-4956	-0-	487 1	58348 2	Y	10980	10870 0	146 8	87	
						1381 4	12078 9						
07	85858 X	85858	-0-	-0-	-0-	2889 1	67537 3	Y	12637	12390 0	79 8	255	
						1531 4	13901 9						
08	DLQ G-10	84889	-0-	84889	84889	949 1	69374 3	Y	12069	12118 0	92 8	114	
						1290 4	13276 9						
CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID -> 286548	COMPL. DATE 03/30/2019	TOTAL DEPTH 10368	PERF.10815	- 20860				
03	56439 X	56439	-0-	-0-	-0-	1068 1	42237 2	Y	10826	10747 0	76 8	41	
						1225 4	11909 9						
04	38220 X	36375	-0-	-1845	-0-	832 1	26932 2	Y	6840	6773 0	81 8	27	
						1087 4	7524 9						
05	39494 X	32073	-0-	-7421	-0-	728 1	23981 2	Y	5946	5846 0	80 8	47	
						823 4	6541 9						
06	47619 X	47619	-0-	-0-	-0-	326 1	35604 2	Y	8507	8394 0	93 8	67	
						2331 4	9358 9						
07	54442 X	54442	-0-	-0-	-0-	1905 1	40270 3	Y	9199	9032 0	49 8	185	
						2148 4	10119 9						
08	DLQ G-10	52607	-0-	52607	52607	622 1	41048 3	Y	8642	8690 0	55 8	82	
						1431 4	9506 9						
CBR 41-44G		WELL #:		7H	RRCID -> 286549	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10245	PERF.10783	- 20814				
03	40052 X	36247	-0-	-3805	-0-	887 1	27975 2	Y	6149	6104 0	50 8	23	
						621 4	6764 9						
04	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	980 1	31127 2	Y	6386	6291 0	93 8	25	
						811 4	7025 9						
05	40052 X	32646	-0-	-7406	-0-	803 1	25127 2	Y	5481	5380 0	83 8	43	
						687 4	6029 9						
06	38760 X	14661	-0-	-24099	-0-	185 1	11355 2	Y	2363	2358 0	29 8	19	
						522 4	2599 9						
07	40052 X	7210	-0-	-32842	-0-	765 1	4563 3	Y	1359	1345 0	6 8	27	
						387 4	1495 9						
08	DLQ G-10	27990	-0-	27990	27990	437 1	22343 3	Y	4164	4122 0	30 8	39	
						630 4	4580 9						
LINDSAY 9		WELL #:		1H	RRCID -> 286551	COMPL. DATE 09/26/2015	TOTAL DEPTH 11446	PERF.12635	- 15893				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	T. A.	814	-0-	814	814	578 2	46 4	Y	173	165 0		8	
						190 9							
06	T. A.	3912	-0-	3912	4726	3020 2	101 4	Y	719	679 0		48	
						791 9							
07	T. A.	3551	-0-	3551	8277	2641 3	196 4	Y	649	671 0		26	
						714 9							
08	T. A.	3291	-0-	3291	11568	2546 3	66 4	Y	617	617 0		26	
						679 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	52706 X	52706	-0-	-0-	-0-	46794	2	245	4	Y	5152	5106 0	19 8	80
						5667	9							
04	49722 X	49722	-0-	-0-	-0-	43871	2	19	4	Y	5302	5170 0	3 8	209
						5832	9							
05	48093 X	48093	-0-	-0-	-0-	42846	2	5247	9	Y	4770	4800 0	1 8	178
06	43560 X	42291	-0-	-1269	-0-	39086	2	3205	9	Y	2914	3013 0	5 8	74
07	45012 X	44421	-0-	-591	-0-	38879	3	11	4	Y	5028	4917 0		185
						5531	9							
08	DLQ G-10	38217	-0-	38217	38217	681	1	32614	3	Y	4462	4458 0	4 8	185
						14	4	4908	9					

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

03	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	436	1	6686	2	N	1755	1518 1	14 8	585
						895	4	1931	9					
04	10050 X	9707	-0-	-343	-0-	398	1	7536	2	N	1570	1813 1	22 8	320
						46	4	1727	9					
05	10385 X	9485	-0-	-900	-0-	412	1	7333	2	N	1564	1514 1	24 8	346
						20	4	1720	9					
06	10080 X	9207	-0-	-873	-0-	402	1	7119	2	N	1519	1677 1	18 8	170
						15	4	1671	9					
07	10416 X	2375	-0-	-8041	-0-	99	1	1883	3	N	357	383 1	2 8	142
						393	9							
08	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-			142

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

03	39584 X	39584	-0-	-0-	-0-	33043	2	153	4	Y	5807	5822 0		73
						6388	9							
04	37200 X	36692	-0-	-508	-0-	31057	2	124	4	Y	5010	5015 0		68
						5511	9							
05	38440 X	34330	-0-	-4110	-0-	28785	2	464	4	Y	4619	4604 0	5 8	78
						5081	9							
06	37200 X	32330	-0-	-4870	-0-	26478	2	1181	4	Y	4246	4245 0		79
						4671	9							
07	38440 X	30415	-0-	-8025	-0-	24802	3	805	4	Y	4371	4360 0		90
						4808	9							
08	DLQ G-10	24858	-0-	24858	24858	752	1	18393	3	Y	3674	3631 0		133
						1672	4	4041	9					

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

03	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	10569	2	1983	4	Y	2801	2791 0		35
						3081	9							
04	22125 X	22125	-0-	-0-	-0-	18038	2	361	4	Y	3387	3376 0		46
						3726	9							
05	21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	17888	2	179	4	Y	3021	3012 0	4 8	51
						3323	9							
06	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	17102	2	451	4	Y	3051	3045 0		57
						3356	9							
07	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	14858	3	143	4	Y	2776	2776 0		57
						3054	9							
08	DLQ G-10	14287	-0-	14287	14287	573	1	11022	3	Y	2148	2127 0		78
						329	4	2363	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		18790 X	18790	-0-	-0-	-0-	8171 2	4072 4	Y	5952	5958	0		75
							6547 9							
04		14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	8282 2	1036 4	Y	5117	5122	0		70
							5629 9							
05		14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	7674 2	1323 4	Y	4581	4571	0	2 8	78
							5039 9							
06		14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	8043 2	1597 4	Y	4533	4526	0		85
							4986 9							
07		12958 X	8574	-0-	-4384	-0-	3563 3	1361 4	Y	3318	3335	0		68
							3650 9							
08	DLQ	G-10	6865	-0-	6865	6865	444 1	1747 3	Y	2971	2931	0		108
							1406 4	3268 9						

MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		39184 X	28464	-0-	-10720	-0-	20406 2	2957 4	N	4637	4684	0		126
							5101 9							
04		35010 X	23120	-0-	-11890	-0-	18300 2	630 4	N	3809	3831	0		104
							4190 9							
05		35867 X	17334	-0-	-18533	-0-	13206 2	1082 4	N	2769	2758	0		115
							3046 9							
06		32190 X	15869	-0-	-16321	-0-	5745 2	7210 4	N	2649	2676	0		88
							2914 9							
07		34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	28349 3	800 4	N	4627	4601	0		114
							5090 9							
08		28458 X	28114	-0-	-344	-0-	23458 3	413 4	N	3857	3848	0		123
							4243 9							

ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	11023 2	393 4	N	2317	2500	1	19 8	428
							2549 9							
04		13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	10372 2	306 4	N	2244	2149	1	30 8	493
							2468 9							
05		13237 X	12981	-0-	-256	-0-	10399 2	254 4	N	2116	2269	1	33 8	307
							2328 9							
06		13500 X	12613	-0-	-887	-0-	10139 2	240 4	N	2031	1944	1	25 8	369
							2234 9							
07		13950 X	12980	-0-	-970	-0-	10509 3	248 4	N	2021	2037	1	12 8	341
							2223 9							
08		13950 X	13581	-0-	-369	-0-	933 1	10184 3	N	1946	1925	1	15 8	347
							323 4	2141 9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	926 1	5998 2	Y	1447	1453	0		27
							701 4	1592 9						
04		10470 X	8946	-0-	-1524	-0-	880 1	5781 2	Y	1480	1461	0		46
							657 4	1628 9						
05		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	1149 1	10069 2	Y	1284	1260	0		70
							419 4	1412 9						
06		10950 X	2071	-0-	-8879	-0-	584 1	304 4	Y	1075	1088	0		57
							1183 9							
07		11315 X	5044	-0-	-6271	-0-	678 1	2561 3	Y	1031	1048	0		40
							671 4	1134 9						
08	DLQ	G-10	7048	-0-	7048	7048	643 1	4062 3	Y	1308	1253	0		95
							904 4	1439 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9455 X	4419	-0-	-5036	-0-	838 1 667 4	2625 2 289 9	Y	263	277 0	5
04	9150 X	3594	-0-	-5556	-0-	788 1 612 4	2184 2 10 9	Y	9	14 0	-0-
05	9455 X	2392	-0-	-7063	-0-	796 1 622 4	961 2 13 9	Y	12	11 0	1
06	9150 X	2532	-0-	-6618	-0-	745 1 991 4	796 2	Y	-0-	1 0	-0-
07	9455 X	2731	-0-	-6724	-0-	636 1 1456 4	604 3 35 9	Y	32	31 0	1
08	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	566 1 1465 4	1778 3 81 9	Y	74	70 0	5

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

03	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	11613 2 2110 9	35 4	Y	1918	1912 0	13 8	165
04	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	10820 2	1969 9	Y	1790	1804 0	13 8	138
05	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	10730 2 1901 9	5 4	Y	1728	1746 0	3 8	117
06	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	9790 2	1626 9	Y	1478	1511 0		84
07	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	10408 3 1801 9	25 4	Y	1637	1606 0		115
08	DLQ G-10	13395	-0-	13395	13395	257 1 22 4	11035 3 2081 9	Y	1892	1853 0	7 8	147

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

03	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	183 1 313 4	10659 2 2567 9	N	2334	2608 1	19 8	477
04	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	10079 2 2259 9	578 4	N	2054	1758 1	30 8	743
05	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	9919 2 2204 9	325 4	N	2004	2107 1	32 8	608
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	6257 2 2096 9	316 4	N	1905	2089 1	16 8	408
07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	8743 3 2331 9	349 4	N	2119	1698 1	10 8	819
*08	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	918 1 436 4	8978 3 2322 9	N	2111	2307 1	13 8	610

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

03	14911 X	10357	-0-	-4554	-0-	8565 2 1201 9	591 4	Y	1092	1137 0	4 8	405
04	14430 X	14294	-0-	-136	-0-	12159 2	2135 9	Y	1941	1943 0	1 8	402
05	14911 X	10965	-0-	-3946	-0-	7977 2 2914 9	74 4	Y	2649	2698 0		353
06	13320 X	10484	-0-	-2836	-0-	7368 2 3061 9	55 4	Y	2783	2763 0	1 8	372
07	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	13403 3 6054 9	32 4	Y	5504	5272 0		604
08	DLQ G-10	10495	-0-	10495	10495	7770 3 2721 9	4 4	Y	2474	2627 0	1 8	450

PHANTOM (WOLFPCAMP)													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC													
WILE E. COYOTE STATE 40													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 942623													
WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	42647 X	42647	-0-	-0-	-0-	2432 1	33137 2	Y	5654	5670 0	105		
						859 4	6219 9						
04	33537 X	33537	-0-	-0-	-0-	1857 1	25880 2	Y	4675	4636 0	144		
						657 4	5143 9						
05	27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	1630 1	19033 2	Y	4205	4118 0	231		
						1786 4	4626 9						
06	33303 X	33303	-0-	-0-	-0-	1786 1	26113 2	Y	4303	4308 0	226		
						671 4	4733 9						
07	36336 X	36336	-0-	-0-	-0-	1807 1	28421 3	Y	4619	4665 0	180		
						1027 4	5081 9						
08	DLQ G-10	29762	-0-	29762	29762	1457 1	22721 3	Y	4026	3915 0	291		
						1155 4	4429 9						
WILE E. COYOTE STATE 40													
WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
LINDSAY 10-15J-55-1													
WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976													
03	36983 X	28938	-0-	-8045	-0-	21356 2	1328 4	Y	5685	5653 0	9 8	89	
						6254 9							
04	35790 X	22565	-0-	-13225	-0-	16593 2	475 4	Y	4997	4888 0	1 8	197	
						5497 9							
05	36983 X	12754	-0-	-24229	-0-	9987 2	73 4	Y	2449	2555 0		91	
						2694 9							
06	35790 X	24141	-0-	-11649	-0-	18414 2	5727 9	Y	5206	5162 0	2 8	133	
07	34410 X	25229	-0-	-9181	-0-	18524 3	141 4	Y	5967	5880 0		220	
						6564 9							
08	DLQ G-10	36020	-0-	36020	36020	625 1	29444 3	Y	5300	5296 0	4 8	220	
						121 4	5830 9						
CBR 33-28D-56-1													
WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975													
03	46841 X	46841	-0-	-0-	-0-	36342 2	1085 4	Y	8558	8489 0	67 8	22	
						9414 9							
04	44343 X	44343	-0-	-0-	-0-	34272 2	1107 4	Y	8149	8036 0	99 8	36	
						8964 9							
05	42880 X	42880	-0-	-0-	-0-	32926 2	1326 4	Y	7844	7731 0	107 8	42	
						8628 9							
06	38640 X	37755	-0-	-885	-0-	28735 2	1487 4	Y	6848	6784 0	73 8	33	
						7533 9							
07	39928 X	38233	-0-	-1695	-0-	28955 3	2214 4	Y	6422	6360 0	34 8	61	
						7064 9							
08	DLQ G-10	36016	-0-	36016	36016	431 1	27060 3	Y	6089	6060 0	38 8	52	
						1827 4	6698 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID -> 286872		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	436 1	6393 2	186 4	1904 9	Y	1731	1747 1	12 8			210
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	422 1	6433 2	180 4	1802 9	Y	1638	1559 1	20 8			269
05	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	436 1	6906 2	195 4	1931 9	Y	1755	1692 1	24 8			308
06	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	422 1	7498 2	192 4	1849 9	Y	1681	1692 1	20 8			277
07	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	436 1	7526 3	233 4	1801 9	Y	1637	1511 1	9 8			394
*08	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	1087 1	7269 3	178 4	1818 9	Y	1653	1664 1	11 8			372
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032						
03	12896 X	10841	-0-	-2055	-0-	436 1	8120 2	204 4	2081 9	Y	1892	1856 1	15 8			236
04	12480 X	10544	-0-	-1936	-0-	422 1	8026 2	191 4	1905 9	Y	1732	1732 1	24 8			212
05	12896 X	9385	-0-	-3511	-0-	436 1	6714 2	199 4	2036 9	Y	1851	1683 1	23 8			357
06	12480 X	7605	-0-	-4875	-0-	422 1	5043 2	191 4	1949 9	Y	1772	1847 1	14 8			268
07	8374 X	6809	-0-	-1565	-0-	436 1	4491 3	178 4	1704 9	Y	1549	1517 1	6 8			294
*08	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	843 1	4296 3	201 4	1852 9	Y	1684	1629 1	7 8			342
PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908						
03	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	20067 2	317 4	4250 9		Y	3864	3716 1	35 8			475
04	23490 X	21858	-0-	-1632	-0-	17816 2	299 4	3743 9		Y	3403	3483 1	51 8			344
05	25104 X	25104	-0-	-0-	-0-	20387 2	319 4	4398 9		Y	3998	3763 1	65 8			514
06	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	23034 2	335 4	4784 9		Y	4349	4387 1	57 8			419
07	31000 X	31000	-0-	-0-	-0-	26009 3	330 4	4661 9		Y	4237	4204 1	29 8			423
*08	35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	31400 3	330 4	4001 9		Y	3637	3746 1	41 8			273
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237						
03	82956 X	67242	-0-	-15714	-0-	53292 2	1484 4	12466 9		Y	11333	11231 0	98 8			29
04	76950 X	64927	-0-	-12023	-0-	51106 2	2080 4	11741 9		Y	10674	10506 0	149 8			48
05	68076 X	64912	-0-	-3164	-0-	51175 2	1971 4	11766 9		Y	10696	10521 0	166 8			57
06	65880 X	60330	-0-	-5550	-0-	47604 2	2171 4	10555 9		Y	9595	9485 0	121 8			46
07	62498 X	62498	-0-	-0-	-0-	49174 3	3142 4	10182 9		Y	9256	9157 0	58 8			87
*08	60187 X	60187	-0-	-0-	-0-	626 1	47085 3	2630 4	9846 9	Y	8951	8896 0	65 8			77

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID -> 286923		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
03	81034 X	39478	-0-	-41556	-0-	30961	2	387	4	Y	7391	7326	0	53	8	28
						8130	9									
04	78420 X	46494	-0-	-31926	-0-	35864	2	1002	4	Y	8753	8633	0	104	8	44
						9628	9									
05	73315 X	58294	-0-	-15021	-0-	45652	2	668	4	Y	10885	10689	0	145	8	95
						11974	9									
06	55499 X	55499	-0-	-0-	-0-	43487	2	764	4	Y	10225	10136	0	107	8	77
						11248	9									
07	54842 X	54842	-0-	-0-	-0-	43416	3	398	4	Y	10025	9923	0	48	8	131
						11028	9									
*08	53579 X	53579	-0-	-0-	-0-	42660	3	159	4	Y	9782	9774	0	55	8	84
						10760	9									

GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866						
03	25544 X	22405	-0-	-3139	-0-	20622	2	17	4	Y	1605	1594	0			26
						1766	9									
04	24720 X	23295	-0-	-1425	-0-	21382	2	37	4	Y	1705	1680	0			51
						1876	9									
05	25544 X	22608	-0-	-2936	-0-	20993	2	53	4	Y	1420	1446	0			25
						1562	9									
06	24720 X	21311	-0-	-3409	-0-	19743	2	51	4	Y	1379	1377	0			27
						1517	9									
07	22789 X	20158	-0-	-2631	-0-	18598	3	58	4	Y	1365	1363	0			29
						1502	9									
*08	19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	18346	3	63	4	Y	1294	1308	0			15
						1423	9									

CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043						
03	66371 X	37518	-0-	-28853	-0-	26900	2	3490	4	Y	6480	6431	0	52	8	25
						7128	9									
04	64230 X	41181	-0-	-23049	-0-	32649	2	295	4	Y	7488	7382	0	93	8	38
						8237	9									
05	58559 X	53250	-0-	-5309	-0-	42267	2	467	4	Y	9560	9381	0	133	8	84
						10516	9									
06	48027 X	48027	-0-	-0-	-0-	38358	2	277	4	Y	8538	8464	0	94	8	64
						9392	9									
07	45565 X	45565	-0-	-0-	-0-	36404	3	220	4	Y	8128	8046	0	40	8	106
						8941	9									
*08	45283 X	45283	-0-	-0-	-0-	36438	3	27	4	Y	8016	8006	0	47	8	69
						8818	9									

CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202						
03	73222 X	49463	-0-	-23759	-0-	36348	2	3238	4	Y	8979	8924	0	67	8	34
						9877	9									
04	51360 X	44614	-0-	-6746	-0-	33561	2	2355	4	Y	7907	7800	0	101	8	40
						8698	9									
05	53072 X	44971	-0-	-8101	-0-	35753	2	563	4	Y	7868	7726	0	113	8	69
						8655	9									
06	52050 X	40126	-0-	-11924	-0-	32129	2	394	4	Y	6912	6850	0	79	8	52
						7603	9									
07	53785 X	38978	-0-	-14807	-0-	31285	3	215	4	Y	6798	6726	0	35	8	89
						7478	9									
*08	37294 X	37294	-0-	-0-	-0-	29992	3	7302	9	Y	6638	6631	0	39	8	57

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
MAISIE STATE 10			WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		8308 X	7584	-0-	-724	-0-	5363	2	958	4	Y	1148	1151	0	30 8 14
							1263	9							
04		8040 X	6819	-0-	-1221	-0-	5600	2	16	4	Y	1094	1058	0	30 8 20
							1203	9							
05		8308 X	7154	-0-	-1154	-0-	5759	2	166	4	Y	1117	1109	0	7 8 21
							1229	9							
06		7350 X	6456	-0-	-894	-0-	5249	2	72	4	Y	1032	1031	0	22
							1135	9							
07		7595 X	6274	-0-	-1321	-0-	4960	3	188	4	Y	1024	1027	0	19
							1126	9							
*08		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	5585	3	54	4	Y	1047	1010	0	14 8 42
							1152	9							

CBR 18-19G			WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238				
03		75485 X	39199	-0-	-36286	-0-	27127	2	4606	4	Y	6787	6726	0	54 8 26
							7466	9							
04		63630 X	42186	-0-	-21444	-0-	34077	2	869	4	Y	6582	6477	0	98 8 33
							7240	9							
05		61721 X	44952	-0-	-16769	-0-	36711	2	458	4	Y	7075	6930	0	116 8 62
							7783	9							
06		42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	34782	2	126	4	Y	6523	6451	0	85 8 49
							7175	9							
07		43586 X	39419	-0-	-4167	-0-	32604	3	244	4	Y	5974	5909	0	36 8 78
							6571	9							
*08		37916 X	37916	-0-	-0-	-0-	31933	3	18	4	Y	5423	5413	0	41 8 47
							5965	9							

PECOS 39			WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766				
03		68665 X	29309	-0-	-39356	-0-	23584	2	2224	4	Y	3183	3138	0	44 8 11
							3501	9							
04		43410 X	29941	-0-	-13469	-0-	24597	2	1559	4	Y	3441	3357	0	74 8 21
							3785	9							
05		41385 X	28503	-0-	-12882	-0-	23978	2	1039	4	Y	3169	3027	0	78 8 85
							3486	9							
06		29760 X	26945	-0-	-2815	-0-	22857	2	780	4	Y	3007	2943	0	57 8 92
							3308	9							
07		30938 X	26930	-0-	-4008	-0-	22389	3	1488	4	Y	2775	2736	0	26 8 105
							3053	9							
*08		28055 X	28055	-0-	-0-	-0-	750	1	22045	3	Y	2801	2814	0	32 8 60
							2179	4	3081	9					

PECOS 39			WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513				
03		53289 X	32561	-0-	-20728	-0-	25599	2	1110	4	Y	5320	5279	0	45 8 19
							5852	9							
04		51570 X	28049	-0-	-23521	-0-	22371	2	1026	4	Y	4229	4156	0	66 8 26
							4652	9							
05		53289 X	34722	-0-	-18567	-0-	27691	2	1000	4	Y	5483	5270	0	90 8 149
							6031	9							
06		48150 X	30196	-0-	-17954	-0-	24744	2	857	4	Y	4177	4136	0	62 8 128
							4595	9							
07		35619 X	23193	-0-	-12426	-0-	18532	3	998	4	Y	3330	3310	0	22 8 126
							3663	9							
*08		26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	717	1	21872	3	Y	3509	3530	0	29 8 76
							312	4	3860	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	126418 X	59790	-0-	-66628	-0-	43447 2 13386 9	2957 4	Y	12169	12087 0	79 8	44	
04	69720 X	54874	-0-	-14846	-0-	39988 2 12792 9	2094 4	Y	11629	11481 0	119 8	73	
05	70928 X	53495	-0-	-17433	-0-	40597 2 12299 9	599 4	Y	11181	10820 0	129 8	305	
06	64110 X	49327	-0-	-14783	-0-	37614 2 11215 9	498 4	Y	10195	10094 0	92 8	314	
07	61628 X	50183	-0-	-11445	-0-	38890 3 10924 9	369 4	Y	9931	9825 0	43 8	377	
*08	48167 X	48167	-0-	-0-	-0-	776 1 433 4	36513 3 10445 9	Y	9495	9617 0	49 8	206	
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
03	61857 X	61857	-0-	-0-	-0-	48989 2	12868 9	Y	11698	11612 0	83 8	42	
04	82920 X	53453	-0-	-29467	-0-	42223 2	11230 9	Y	10209	10068 0	119 8	64	
05	79360 X	51543	-0-	-27817	-0-	40705 2	10838 9	Y	9853	9522 0	127 8	268	
06	68880 X	47843	-0-	-21037	-0-	37794 2	10049 9	Y	9135	9030 0	92 8	281	
07	61720 X	46342	-0-	-15378	-0-	36624 3 9501 9	217 4	Y	8637	8549 0	41 8	328	
*08	46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	941 1 229 4	36044 3 9468 9	Y	8607	8701 0	48 8	186	
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
03	84723 X	62871	-0-	-21852	-0-	50468 2 12106 9	297 4	Y	11005	10919 0	86 8	40	
04	79440 X	59025	-0-	-20415	-0-	46335 2 12348 9	342 4	Y	11225	11063 0	132 8	70	
05	78802 X	54684	-0-	-24118	-0-	43503 2 10672 9	509 4	Y	9702	9371 0	137 8	264	
06	65310 X	51013	-0-	-14297	-0-	40914 2 9755 9	344 4	Y	8868	8759 0	100 8	273	
07	66743 X	51469	-0-	-15274	-0-	41988 3 9241 9	240 4	Y	8401	8309 0	47 8	318	
*08	47839 X	47839	-0-	-0-	-0-	928 1 233 4	37850 3 8828 9	Y	8025	8119 0	50 8	174	
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
03	45198 X	20272	-0-	-24926	-0-	16105 2 4033 9	134 4	Y	3666	3631 0	6 8	64	
04	43740 X	13513	-0-	-30227	-0-	10429 2 2937 9	147 4	Y	2670	2650 0	1 8	83	
05	45198 X	54	-0-	-45144	-0-	47 4	7 9	Y	6	89 0		-0-	
06	43740 X	-0-	-0-	-43740	-0-			Y	-0-			-0-	
07	34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	2 1	24266 3	Y	6558	6418 0		140	
*08	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	2797 4 572 1 3570 4	7214 9 25419 3 7071 9	Y	6428	6440 0	4 8	124	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	71207 X	2841	-0-	-68366	-0-	2014	2	92	4	Y	668	675	0	1 8	12
						735	9								
04	61020 X	556	-0-	-60464	-0-	310	2	64	4	Y	165	172	0		5
						182	9								
05	63054 X	200	-0-	-62854	-0-	92	2	1	4	Y	97	97	0		5
						107	9								
06	58170 X	593	-0-	-57577	-0-	402	2	23	4	Y	153	153	0		5
						168	9								
07	9331 X	5127	-0-	-4204	-0-	4410	3	47	4	Y	609	601	0		13
						670	9								
*08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	134	1	1116	3	Y	393	398	0		8
						20	4	432	9						

LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID -> 287730		COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072					
03	179025 X	57933	-0-	-121092	-0-	44197	2	2110	4	Y	10569	10512	0	18 8	185
						11626	9								
04	66420 X	50720	-0-	-15700	-0-	41101	2	476	4	Y	8312	8237	0	2 8	258
						9143	9								
05	68634 X	41503	-0-	-27131	-0-	36140	2	365	4	Y	4544	4559	0	1 8	242
						4998	9								
06	64110 X	40500	-0-	-23610	-0-	34019	2	477	4	Y	5458	5524	0	4 8	172
						6004	9								
07	66247 X	43737	-0-	-22510	-0-	2	1	34355	3	Y	7104	7125	0		151
						1566	4	7814	9						
*08	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	583	1	24915	3	Y	5211	5258	0	3 8	101
						596	4	5732	9						

LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 287731		COMPL. DATE 01/22/2020				TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969					
03	145545 X	55804	-0-	-89741	-0-	43452	2	1156	4	Y	10178	10099	0	18 8	178
						11196	9								
04	60030 X	32555	-0-	-27475	-0-	25732	2	697	4	Y	5569	5572	0	2 8	173
						6126	9								
05	62031 X	28418	-0-	-33613	-0-	23857	2	290	4	Y	3883	3848	0	1 8	207
						4271	9								
06	54000 X	42326	-0-	-11674	-0-	34485	2	459	4	Y	6711	6703	0	4 8	211
						7382	9								
07	55800 X	44663	-0-	-11137	-0-	2	1	36393	3	Y	7126	7185	0		152
						429	4	7839	9						
*08	42885 X	42885	-0-	-0-	-0-	723	1	33080	3	Y	8007	8000	0	4 8	155
						274	4	8808	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 425H		RRCID -> 287732		COMPL. DATE 09/03/2019				TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	158711 X	80801	-0-	-77910	-0-	64893	3	1426	4	Y	13165	13185	0		26
						14482	9								
*11	59689 X	59689	-0-	-0-	-0-	48329	3	1922	4	Y	8580	8566	0	8 8	32
						9438	9								
*12	49101 X	49101	-0-	-0-	-0-	40858	3	752	4	Y	6810	6811	0	4 8	27
						7491	9								
*01	45198 X	42370	-0-	-2828	-0-	35575	3	463	4	Y	5756	5750	0		33
						6332	9								
*02	42282 X	22023	-0-	-20259	-0-	18017	3	1214	4	Y	2538	2537	0		34
						2792	9								
*03	45198 X	22385	-0-	-22813	-0-	10033	3	8831	4	Y	3201	3177	0	2 8	56
						3521	9								
*04	43740 X	18170	-0-	-25570	-0-	15119	3	204	4	Y	2588	2563	0	1 8	80
						2847	9								
*05	45198 X	17044	-0-	-28154	-0-	14150	3	231	4	Y	2421	2372	0		129
						2663	9								
*06	41040 X	20684	-0-	-20356	-0-	18341	3	329	4	Y	1831	1900	0	2 8	58
						2014	9								
07	23958 X	23958	-0-	-0-	-0-	1	1	18396	3	Y	3570	3552	0		76
						1634	4	3927	9						
*08	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	434	1	14972	3	Y	3051	3066	0	2 8	59
						4051	4	3356	9						

LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID -> 287921		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467					
03	75392 X	NO RPT	-0-	-75392	-0-					Y	NO RPT				78
04	43440 X	NO RPT	-0-	-43440	-0-					Y	NO RPT				78
05	44888 X	NO RPT	-0-	-44888	-0-					Y	NO RPT				78
06	35880 X	20535	-0-	-15345	-0-	16594	2	233	4	Y	3371	3344	0	2 8	103
						3708	9								
07	33418 X	23001	-0-	-10417	-0-	1	1	18875	3	Y	3457	3486	0		74
						322	4	3803	9						
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				74

CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197					
03	191611 X	75429	-0-	-116182	-0-	11	1	50938	2	Y	19949	19838	0	91 8	75
						2536	4	21944	9						
04	185430 X	79103	-0-	-106327	-0-	28	1	58471	2	Y	16739	16528	0	171 8	115
						2191	4	18413	9						
05	137609 X	61831	-0-	-75778	-0-	35	1	40760	2	Y	17451	17292	0	133 8	141
						1840	4	19196	9						
06	132630 X	51836	-0-	-80794	-0-	45	1	33199	2	Y	15369	15341	0	85 8	84
						1686	4	16906	9						
07	81747 X	50395	-0-	-31352	-0-	55	1	32742	3	Y	14554	14342	0	38 8	258
						1589	4	16009	9						
*08	71637 X	71637	-0-	-0-	-0-	56	1	55031	3	Y	13791	13810	0	73 8	166
						1380	4	15170	9						

CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224					
03	112840 X	56221	-0-	-56619	-0-	11	1	41736	2	Y	11318	11236	0	75 8	43
						2024	4	12450	9						
04	109200 X	61653	-0-	-47547	-0-	28	1	49838	2	Y	9305	9140	0	145 8	63
						1551	4	10236	9						
05	78678 X	42201	-0-	-36477	-0-	31	1	31407	2	Y	8705	8596	0	102 8	70
						1187	4	9576	9						
06	72180 X	37251	-0-	-34929	-0-	40	1	27648	2	Y	7783	7740	0	70 8	43
						1002	4	8561	9						
07	61312 X	37736	-0-	-23576	-0-	51	1	28579	3	Y	7439	7317	0	33 8	132
						923	4	8183	9						
*08	52284 X	52284	-0-	-0-	-0-	54	1	44061	3	Y	6665	6659	0	58 8	80
						837	4	7332	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		112840 X	41254	-0-	-71586	-0-	8 1	28297 2	Y	10216	10136 0	51 8	39
							1711 4	11238 9					
04		109200 X	40425	-0-	-68775	-0-	16 1	29885 2	Y	8352	8246 0	88 8	57
							1337 4	9187 9					
05		75702 X	34165	-0-	-41537	-0-	24 1	22978 2	Y	9152	9060 0	75 8	74
							1096 4	10067 9					
06		39930 X	26262	-0-	-13668	-0-	28 1	16887 2	Y	7671	7660 0	43 8	42
							909 4	8438 9					
07		41788 X	21101	-0-	-20687	-0-	32 1	13321 3	Y	6308	6222 0	16 8	112
							809 4	6939 9					
*08		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	18 1	3175 3	Y	2725	2799 0	5 8	33
							607 4	2998 9					

CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384			
03		165106 X	105569	-0-	-59537	-0-	81625 2	1783 4	Y	20146	20084 0	150 8	43
							22161 9						
04		159780 X	75945	-0-	-83835	-0-	59855 2	714 4	Y	13978	13676 0	171 8	174
							15376 9						
05		165106 X	90868	-0-	-74238	-0-	71476 2	807 4	Y	16895	16469 0	226 8	374
							18585 9						
06		84105 X	84105	-0-	-0-	-0-	66469 2	667 4	Y	15426	15352 0	163 8	285
							16969 9						
07		135377 X	77527	-0-	-57850	-0-	61499 3	684 4	Y	13949	13915 0	69 8	250
							15344 9						
08		105555 X	73447	-0-	-32108	-0-	631 1	58458 3	Y	12443	12479 0	77 8	137
							671 4	13687 9					

CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453			
03		107198 X	44999	-0-	-62199	-0-	34544 2	447 4	Y	9098	9080 0	63 8	20
							10008 9						
04		103740 X	5469	-0-	-98271	-0-	4396 2	90 4	Y	894	890 0	13 8	11
							983 9						
05		107198 X	61101	-0-	-46097	-0-	46694 2	1331 4	Y	11887	11485 0	150 8	263
							13076 9						
06		45834 X	45834	-0-	-0-	-0-	35740 2	768 4	Y	8478	8495 0	89 8	157
							9326 9						
07		62806 X	46940	-0-	-15866	-0-	36597 3	770 4	Y	8703	8663 0	41 8	156
							9573 9						
*08		32224 X	32224	-0-	-0-	-0-	294 1	25075 3	Y	5763	5823 0	33 8	63
							516 4	6339 9					

CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485			
03		143003 X	74387	-0-	-68616	-0-	56608 2	758 4	Y	15474	15430 0	103 8	33
							17021 9						
04		138390 X	77912	-0-	-60478	-0-	59893 2	468 4	Y	15955	15619 0	170 8	199
							17551 9						
05		143003 X	30504	-0-	-112499	-0-	23389 2	282 4	Y	6212	6199 0	74 8	138
							6833 9						
06		62884 X	62884	-0-	-0-	-0-	47668 2	1336 4	Y	12618	12404 0	119 8	233
							13880 9						
07		88815 X	65941	-0-	-22874	-0-	47551 3	4108 4	Y	12984	12927 0	57 8	233
							14282 9						
*08		59064 X	59064	-0-	-0-	-0-	544 1	42377 3	Y	10862	10915 0	61 8	119
							4195 4	11948 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 35-38-56-1		WELL #:		421H	RRCID ->	288129	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	11253	-	18714
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	122233 X	66788	-0-	-55445	-0-	53770 2	489 4	Y	11390	11337 0	98 8	24		
04	118290 X	6869	-0-	-111421	-0-	12529 9	77 4	Y	982	978 0	16 8	12		
05	122233 X	71138	-0-	-51095	-0-	5712 2	4124 4	Y	13036	12583 0	177 8	288		
06	55400 X	55400	-0-	-0-	-0-	1080 9	610 4	Y	9653	9654 0	109 8	178		
07	73594 X	56904	-0-	-16690	-0-	52674 2	718 4	Y	9471	9429 0	51 8	169		
*08	50708 X	50708	-0-	-0-	-0-	14340 9	40785 3	Y	8113	8139 0	54 8	89		
						44172 2	8924 9							
						10618 9								
						45768 3								
						10418 9								
						518 1								
						481 4								

CBR 35-38-56-1		WELL #:		422H	RRCID ->	288130	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	10889	-	18652
03	115134 X	62321	-0-	-52813	-0-	49994 2	601 4	Y	10660	10609 0	91 8	23		
04	111420 X	47584	-0-	-63836	-0-	11726 9	282 4	Y	7791	7607 0	110 8	97		
05	115134 X	34230	-0-	-80904	-0-	38732 2	341 4	Y	5677	5562 0	87 8	125		
06	47377 X	47377	-0-	-0-	-0-	8570 9	728 4	Y	7701	7590 0	94 8	142		
07	71207 X	51224	-0-	-19983	-0-	27644 2	599 4	Y	8633	8575 0	46 8	154		
*08	41916 X	41916	-0-	-0-	-0-	6245 9	33475 3	Y	6913	6947 0	44 8	76		
						38178 2	7604 9							
						8471 9								
						41129 3								
						9496 9								
						446 1								
						391 4								

CBR 35-38-56-1		WELL #:		401H	RRCID ->	288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10980	-	18327
03	162564 X	118278	-0-	-44286	-0-	91150 2	1242 4	Y	23533	23442 0	166 8	51		
04	157320 X	9243	-0-	-148077	-0-	25886 9	86 4	Y	1434	1445 0	22 8	18		
05	162564 X	72350	-0-	-90214	-0-	7580 2	1601 4	Y	14161	13688 0	177 8	314		
06	56739 X	56739	-0-	-0-	-0-	1577 9	831 4	Y	11469	11464 0	107 8	212		
07	93286 X	60937	-0-	-32349	-0-	55172 2	1019 4	Y	12487	12423 0	52 8	224		
*08	56467 X	56467	-0-	-0-	-0-	15577 9	43280 3	Y	10802	10850 0	57 8	119		
						43292 2	11882 9							
						12616 9								
						46182 3								
						13736 9								
						447 1								
						858 4								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	103730	-0-	103730	103730	31	1	80092	3	Y	20166	19986	0	118	8	62
						1424	4	22183	9							
*11	187936 X	84206	-0-	-103730	-0-	80	1	65323	3	Y	15761	15684	0	85	8	54
						1466	4	17337	9							
*12	78833 X	58890	-0-	-19943	-0-	68	1	46029	3	Y	10827	10751	0	105	8	25
						883	4	11910	9							
*01	78833 X	45904	-0-	-32929	-0-	3	1	36405	3	Y	8222	8174	0	52	8	21
						452	4	9044	9							
*02	73747 X	45140	-0-	-28607	-0-	17	1	35723	3	Y	8287	8231	0	50	8	27
						284	4	9116	9							
*03	78833 X	60265	-0-	-18568	-0-	10	1	47875	3	Y	9679	9605	0	64	8	37
						1733	4	10647	9							
*04	76290 X	48352	-0-	-27938	-0-	23	1	38550	3	Y	7906	7804	0	85	8	54
						1082	4	8697	9							
*05	58869 X	47791	-0-	-11078	-0-	27	1	38342	3	Y	7751	7622	0	121	8	62
						896	4	8526	9							
*06	44580 X	43554	-0-	-1026	-0-	33	1	35434	3	Y	6633	6573	0	86	8	36
						791	4	7296	9							
07	46066 X	41173	-0-	-4893	-0-	41	1	33665	3	Y	6128	6019	0	37	8	108
						726	4	6741	9							
08	46066 X	34896	-0-	-11170	-0-	41	1	27552	3	Y	6066	6065	0	36	8	73
						630	4	6673	9							

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

*10	SHUT IN	107225	-0-	107225	107225	31	1	81116	3	Y	22395	22206	0	120	8	69
						1443	4	24635	9							
*11	189707 X	82482	-0-	-107225	-0-	75	1	61856	3	Y	17421	17350	0	81	8	59
						1388	4	19163	9							
*12	75640 X	66277	-0-	-9363	-0-	75	1	50667	3	Y	13239	13151	0	116	8	31
						972	4	14563	9							
*01	75640 X	67455	-0-	-8185	-0-	4	1	52689	3	Y	12825	12748	0	75	8	33
						654	4	14108	9							
*02	70760 X	58683	-0-	-12077	-0-	21	1	46266	3	Y	10943	10877	0	64	8	35
						359	4	12037	9							
*03	75640 X	59717	-0-	-15923	-0-	9	1	47064	3	Y	9973	9908	0	62	8	38
						1674	4	10970	9							
*04	73200 X	51521	-0-	-21679	-0-	24	1	41012	3	Y	8509	8399	0	90	8	58
						1125	4	9360	9							
*05	67456 X	51213	-0-	-16243	-0-	27	1	41235	3	Y	8221	8083	0	130	8	66
						908	4	9043	9							
*06	65280 X	49184	-0-	-16096	-0-	34	1	40518	3	Y	7095	7023	0	99	8	39
						827	4	7805	9							
07	52948 X	31329	-0-	-21619	-0-	42	1	23005	3	Y	6845	6737	0	26	8	121
						752	4	7530	9							
*08	48089 X	48089	-0-	-0-	-0-	52	1	39681	3	Y	6872	6858	0	52	8	83
						797	4	7559	9							

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

03	139046 X	139046	-0-	-0-	-0-	103779	2	3841	4	Y	28569	28663	0			193
						31426	9									
04	116220 X	116220	-0-	-0-	-0-	87582	2	2239	4	Y	23999	24044	0			148
						26399	9									
05	111470 X	111470	-0-	-0-	-0-	84045	2	2046	4	Y	23072	22856	0			364
						25379	9									
06	186150 X	100268	-0-	-85882	-0-	76193	2	1431	4	Y	20585	20771	0			178
						22644	9									
07	149761 X	91442	-0-	-58319	-0-	70146	3	889	4	Y	18552	18505	0			225
						20407	9									
08	139035 X	97797	-0-	-41238	-0-	1110	1	73723	3	Y	19910	19531	0			604
						1063	4	21901	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		109926 X	63691	-0-	-46235	-0-	47191	2	1444	4	Y	13687	13744	0	93
							15056	9							
04		106380 X	43232	-0-	-63148	-0-	32322	2	640	4	Y	9336	9371	0	58
							10270	9							
05		109926 X	18887	-0-	-91039	-0-	13900	2	259	4	Y	4298	4288	0	68
							4728	9							
06		85560 X	36305	-0-	-49255	-0-	20975	2	6945	4	Y	7623	7625	0	66
							8385	9							
07		75826 X	19628	-0-	-56198	-0-	14772	3	300	4	Y	4142	4158	0	50
							4556	9							
08		63705 X	47208	-0-	-16497	-0-	659	1	36082	3	Y	9509	9271	0	288
							7	4	10460	9					

BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915					
*12		SHUT IN	5334	-0-	5334	5334	4026	3	56	4	Y	1138	1113	0	9 8 16
							1252	9							
*01		SHUT IN	124865	-0-	124865	130199	93287	3	3175	4	Y	25821	23858	0	1777 1 66
							28403	9					136	8	
*02		208318 X	78119	-0-	-130199	-0-	57918	3	2232	4	Y	16335	16270	0	92 8 39
							17969	9							
*03		67735 X	61990	-0-	-5745	-0-	46316	3	1345	4	Y	13026	12946	0	86 8 33
							14329	9							
*04		65550 X	48244	-0-	-17306	-0-	36015	3	1094	4	Y	10123	10007	0	104 8 45
							11135	9							
*05		67735 X	43262	-0-	-24473	-0-	32669	3	792	4	Y	8910	8805	0	103 8 47
							9801	9							
*06		65550 X	35716	-0-	-29834	-0-	26468	3	941	4	Y	7552	7497	0	65 8 37
							8307	9							
*07		25048 X	25048	-0-	-0-	-0-	15903	3	1587	4	Y	6871	6824	0	19 8 65
							7558	9							
*08		62000 X	25407	-0-	-36593	-0-	331	1	16400	3	Y	6685	6670	0	23 8 57
							1322	4	7354	9					

CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220					
03		172425 X	172425	-0-	-0-	-0-	130933	2	3842	4	Y	34227	33947	0	242 8 134
							37650	9							
04		125948 X	125948	-0-	-0-	-0-	95732	2	2489	4	Y	25206	24913	0	275 8 152
							27727	9							
05		105794 X	105794	-0-	-0-	-0-	80908	2	1529	4	Y	21234	20922	0	257 8 207
							23357	9							
06		185220 X	81338	-0-	-103882	-0-	60586	2	1374	4	Y	17616	17447	0	150 8 226
							19378	9							
07		75644 X	75644	-0-	-0-	-0-	58122	3	1093	4	Y	14935	14873	0	65 8 223
							16429	9							
*08		75042 X	75042	-0-	-0-	-0-	58199	3	897	4	Y	14496	14434	0	76 8 209
							15946	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*12	SHUT IN	877	-0-	877	877	720	2	14	4	Y	130	126	0	2	8	2
						143	9									
*01	SHUT IN	168909	-0-	168909	169786	128878	2	4113	4	Y	32653	30140	0	2245	1	83
						35918	9					187	8			
*02	291986 X	122200	-0-	-169786	-0-	93050	2	3481	4	Y	23335	23215	0	147	8	56
						25669	9									
*03	96781 X	96781	-0-	-0-	-0-	74092	2	2522	4	Y	18334	18206	0	138	8	46
						20167	9									
*04	87600 X	87600	-0-	-0-	-0-	66379	2	3078	4	Y	16494	16272	0	194	8	74
						18143	9									
*05	84465 X	84465	-0-	-0-	-0-	65459	2	2217	4	Y	15263	15045	0	211	8	81
						16789	9									
*06	106590 X	74842	-0-	-31748	-0-	58042	2	2500	4	Y	13000	12871	0	147	8	63
						14300	9									
*07	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	57350	3	3111	4	Y	11899	11782	0	67	8	113
						13089	9									
*08	67735 X	65837	-0-	-1898	-0-	478	1	50807	3	Y	10630	10582	0	70	8	91
						2859	4	11693	9							
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484						
03	128161 X	128161	-0-	-0-	-0-	101101	2	2590	4	Y	22245	22039	0	186	8	87
						24470	9									
04	91187 X	91187	-0-	-0-	-0-	71572	2	1910	4	Y	16095	15879	0	206	8	97
						17705	9									
05	72946 X	72946	-0-	-0-	-0-	57757	2	1178	4	Y	12737	12526	0	184	8	124
						14011	9									
06	144750 X	81742	-0-	-63008	-0-	66237	2	1498	4	Y	12734	12531	0	164	8	163
						14007	9									
07	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	51541	3	978	4	Y	10839	10782	0	58	8	162
						11923	9									
*08	67929 X	67929	-0-	-0-	-0-	55019	3	848	4	Y	10965	10897	0	72	8	158
						12062	9									
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680						
*09	14670 X	7178	-0-	-7492	-0-	603	1	4588	3	Y	1718	1691	0	5	8	86
						97	4	1890	9							
*10	15159 X	12246	-0-	-2913	-0-	707	1	9627	3	Y	1698	1717	0	15	8	52
						44	4	1868	9							
*11	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	830	1	12618	3	Y	1944	1791	0	17	8	188
						13	4	2138	9							
*12	15159 X	1481	-0-	-13678	-0-	368	1	640	3	Y	368	537	0	2	8	17
						68	4	405	9							
*01	15159 X	8588	-0-	-6571	-0-	557	1	6908	3	Y	941	912	0	11	8	35
						88	4	1035	9							
*02	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	994	1	13978	3	Y	2163	2079	0	23	8	96
						122	4	2379	9							
*03	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	1198	1	15098	3	Y	2062	2010	0	32	8	116
						1294	4	2268	9							
*04	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	870	1	11757	3	Y	1942	1944	0	39	8	75
						1338	4	2136	9							
*05	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	912	1	12812	3	Y	2152	2089	0	43	8	95
						236	4	2367	9							
*06	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	935	1	12586	3	Y	1892	1885	0	33	8	69
						522	4	2081	9							
*07	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	903	1	12196	3	Y	1728	1731	0	14	8	52
						227	4	1901	9							
*08	15159 X	14328	-0-	-831	-0-	804	1	11545	3	Y	1646	1601	0	16	8	81
						168	4	1811	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	SHUT IN	179603	-0-	179603	187183	127078 34804 9	2	17721	4	Y	31640	31539 15 8	0	84	1	73
04	DELQ PR	121845	-0-	121845	309028	95859 21067 9	2	4919	4	Y	19152	19133 0	0	6	8	86
05	394942 X	85914	-0-	-309028	-0-	69139 13632 9	2	3143	4	Y	12393	12216 0	0	2	8	261
06	90690 X	63941	-0-	-26749	-0-	50512 9728 9	2	3701	4	Y	8844	9028 0	0	6	8	71
07	62041 X	62041	-0-	-0-	-0-	49813 8911 9	3	3317	4	Y	8101	8084 0	0			88
08	93713 X	47570	-0-	-46143	-0-	716 2090 4	1	37419	3	Y	6677	6626 0	0	5	8	134
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945						
03	SHUT IN	175689	-0-	175689	185088	124132 39895 9	2	11662	4	Y	36268	36197 14 8	0	96	1	84
04	DELQ PR	108527	-0-	108527	293615	81483 23723 9	2	3321	4	Y	21566	21548 0	0	5	8	97
05	376449 X	82834	-0-	-293615	-0-	62947 16275 9	2	3612	4	Y	14795	14578 0	0	2	8	312
06	90690 X	62199	-0-	-28491	-0-	48220 11845 9	2	2134	4	Y	10768	10987 0	0	6	8	87
07	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	39453 10388 9	3	1315	4	Y	9444	9428 0	0			103
08	93713 X	50541	-0-	-43172	-0-	666 2785 4	1	37181	3	Y	9008	8925 0	0	5	8	181
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869						
03	SHUT IN	228180	-0-	228180	234989	145390 52413 9	2	30377	4	Y	47648	47490 18 8	0	126	1	110
04	DELQ PR	180832	-0-	180832	415821	136024 38756 9	2	6052	4	Y	35233	35177 0	0	8	8	158
05	542001 X	126180	-0-	-415821	-0-	96831 26137 9	2	3212	4	Y	23761	23415 0	0	3	8	501
06	101576 X	101576	-0-	-0-	-0-	75203 21251 9	2	5122	4	Y	19319	19656 0	0	9	8	155
07	94297 X	94297	-0-	-0-	-0-	73328 17676 9	3	3293	4	Y	16069	16049 0	0			175
08	83669 X	29868	-0-	-53801	-0-	355 2215 4	1	21219	3	Y	5526	5587 0	0	3	8	111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*09	76380 X	16642	-0-	-59738	-0-	12301	2	132	4	Y	3826	3717	0	1	8	155
						4209	9									
*10	78926 X	13062	-0-	-65864	-0-	8817	2	543	4	Y	3365	3452	0			68
						3702	9									
*11	76380 X	24392	-0-	-51988	-0-	16253	2	3453	4	Y	4260	4259	0	3	8	66
						4686	9									
*12	78926 X	27196	-0-	-51730	-0-	20991	2	988	4	Y	4743	4752	0	2	8	55
						5217	9									
*01	78926 X	27377	-0-	-51549	-0-	21511	2	541	4	Y	4841	4842	0			54
						5325	9									
*02	73834 X	2830	-0-	-71004	-0-	1038	2	281	4	Y	1374	1360	0			68
						1511	9									
*03	78926 X	7255	-0-	-71671	-0-	4821	2	1273	4	Y	1055	1069	0	1	8	53
						1161	9									
*04	76380 X	7671	-0-	-68709	-0-	5264	2	680	4	Y	1570	1572	0			51
						1727	9									
*05	78926 X	9658	-0-	-69268	-0-	7043	2	392	4	Y	2021	1957	0			115
						2223	9									
06	76380 X	14600	-0-	-61780	-0-	10794	2	909	4	Y	2634	2664	0	1	8	84
						2897	9									
07	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	11396	3	813	4	Y	2703	2676	0			111
						2973	9									
*08	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	553	1	9051	3	Y	2353	2368	0	1	8	95
						818	4	2588	9							

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

03	SHUT IN	180444	-0-	180444	205288	119163	2	19209	4	Y	38247	38390	0	102	1	89
						42072	9					14	8			
04	328145 X	122857	-0-	-205288	-0-	92292	2	3686	4	Y	24435	24410	0	5	8	109
						26879	9									
05	99851 X	93417	-0-	-6434	-0-	71003	2	2924	4	Y	17718	17452	0	2	8	373
						19490	9									
06	96630 X	54876	-0-	-41754	-0-	39571	2	3792	4	Y	10466	10750	0	5	8	84
						11513	9									
07	99851 X	59226	-0-	-40625	-0-	46443	3	1344	4	Y	10399	10370	0			113
						11439	9									
08	99851 X	33638	-0-	-66213	-0-	515	1	26490	3	Y	5283	5287	0	3	8	106
						822	4	5811	9							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

03	SHUT IN	137245	-0-	137245	156869	104892	2	761	4	Y	28720	28841	0	76	1	66
						31592	9					11	8			
04	DELQ PR	98355	-0-	98355	255224	75341	2	1393	4	Y	19655	19629	0	4	8	88
						21621	9									
05	337397 X	82173	-0-	-255224	-0-	63128	2	1677	4	Y	15789	15542	0	2	8	333
						17368	9									
06	80970 X	61916	-0-	-19054	-0-	48769	2	380	4	Y	11606	11840	0	6	8	93
						12767	9									
07	52832 X	52832	-0-	-0-	-0-	38490	3	766	4	Y	12342	12301	0			134
						13576	9									
08	83669 X	25464	-0-	-58205	-0-	283	1	16939	3	Y	6268	6274	0	2	8	126
						1347	4	6895	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	SHUT IN	104749	-0-	104749	104749	78919	3	3668	4	Y	20147	19877	0	126	8	144
						22162	9									
*03	284934 X	180185	-0-	-104749	-0-	137731	3	5289	4	Y	33786	33497	0	257	8	176
						37165	9									
*04	DELQ PR	118343	-0-	118343	118343	85321	3	6601	4	Y	24019	23802	0	257	8	136
						26421	9									
*05	232214 X	113871	-0-	-118343	-0-	88112	3	2230	4	Y	21390	21016	0	278	8	232
						23529	9									
*06	132870 X	104148	-0-	-28722	-0-	82416	3	1777	4	Y	18141	18103	0	201	8	69
						19955	9									
*07	95714 X	95714	-0-	-0-	-0-	76540	3	1132	4	Y	16402	16284	0	84	8	103
						18042	9									
08	137299 X	76963	-0-	-60336	-0-	1037	1	58904	3	Y	13225	13078	0	80	8	170
						2474	4	14548	9							
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318						
*02	SHUT IN	105697	-0-	105697	105697	83214	3	1095	4	Y	19444	19174	0	129	8	141
						21388	9									
*03	257701 X	152004	-0-	-105697	-0-	121323	3	1023	4	Y	26962	26793	0	220	8	90
						29658	9									
*04	DELQ PR	112335	-0-	112335	112335	89406	3	1278	4	Y	19683	19466	0	254	8	53
						21651	9									
*05	193364 X	81029	-0-	-112335	-0-	65325	3	535	4	Y	13790	13508	0	203	8	132
						15169	9									
*06	115260 X	87657	-0-	-27603	-0-	71805	3	280	4	Y	14156	14072	0	172	8	44
						15572	9									
*07	86908 X	86908	-0-	-0-	-0-	68244	3	3794	4	Y	13518	13414	0	78	8	70
						14870	9									
08	137299 X	80201	-0-	-57098	-0-	1007	1	62816	3	Y	12340	12276	0	86	8	48
						2804	4	13574	9							
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145						
*02	SHUT IN	116967	-0-	116967	116967	91050	3	1401	4	Y	22287	21984	0	141	8	162
						24516	9									
*03	306346 X	189379	-0-	-116967	-0-	147984	3	3321	4	Y	34613	34387	0	272	8	116
						38074	9									
*04	DELQ PR	142184	-0-	142184	142184	112286	3	1357	4	Y	25946	25674	0	318	8	70
						28541	9									
*05	232848 X	90664	-0-	-142184	-0-	72249	3	203	4	Y	16556	16244	0	223	8	159
						18212	9									
*06	142560 X	98530	-0-	-44030	-0-	79376	3	217	4	Y	17215	17130	0	190	8	54
						18937	9									
*07	96347 X	96347	-0-	-0-	-0-	77578	3	403	4	Y	16696	16579	0	85	8	86
						18366	9									
08	147312 X	69682	-0-	-77630	-0-	903	1	55194	3	Y	12172	12138	0	72	8	48
						196	4	13389	9							
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486						
03	142405 X	57712	-0-	-84693	-0-	44906	2	286	4	N	11382	11519	0	81	8	104
						12520	9									
04	54420 X	43122	-0-	-11298	-0-	33411	2	22	4	N	8808	8693	0	93	8	126
						9689	9									
05	56234 X	30911	-0-	-25323	-0-	28	1	23457	2	N	6502	6427	0	74	8	127
						274	4	7152	9							
06	54420 X	29613	-0-	-24807	-0-	225	1	21702	2	N	6853	6768	0	54	8	158
						148	4	7538	9							
07	32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	19508	3	5812	4	N	6593	6575	0	28	8	148
						7252	9									
08	32643 X	30318	-0-	-2325	-0-	946	1	16488	3	N	5494	5478	0	31	8	133
						6841	4	6043	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	11900	- 22297				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	SHUT IN	114990	-0-	114990	114990	103420	2	1428	4	Y	9220	8886	0	157	8	177
						10142	9									
05	SHUT IN	368734	-0-	368734	483724	332201	2	3467	4	Y	30060	29386	0	649	8	202
						33066	9									
06	781621 X	297897	-0-	-483724	-0-	269527	2	2090	4	Y	23891	23503	0	383	8	207
						26280	9									
07	288641 X	255600	-0-	-33041	-0-	230260	3	3070	4	Y	20245	20175	0	176	8	101
						22270	9									
08	288641 X	238486	-0-	-50155	-0-	216204	3	2162	4	Y	18291	18154	0	140	8	98
						20120	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	289229	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289230	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID ->	289231	COMPL. DATE	02/08/2020	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID ->	289366	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	12585	- 20197				
03	SHUT IN	272172	-0-	272172	272172	639	1	232271	2	Y	3833	3663	0	106	8	64
						35046	4	4216	9							
04	SHUT IN	169975	-0-	169975	442147	497	1	163644	2	Y	2665	2681	0	10	8	38
						2902	4	2932	9							
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	442147	76	1	31795	2	Y	-0-	38	0			-0-
06	474726 X	32579	-0-	-442147	-0-	203	4	505	9	Y	459	449	0	4	8	6
						1191	1	180688	3	Y	3162	3110	0			58
07	251069 X	186429	-0-	-64640	-0-	1072	4	3478	9							
						3347	1	173793	3	Y	3073	3036	0	22	8	73
08	251069 X	181236	-0-	-69833	-0-	716	4	3380	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623								
CBR 35-38-56-1A		WELL #:	403H	RRCID ->	289517	COMPL. DATE	05/03/2020	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CBR 35-38-56-1A		WELL #:	404H	RRCID ->	289522	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CBR 35-38-56-1A		WELL #:	423H	RRCID ->	289540	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CBR 35-38-56-1A		WELL #:	413H	RRCID ->	289543	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CBR 33-28J-56-1		WELL #:	403H	RRCID ->	289599	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CBR 33-28L-56-1		WELL #:	415H	RRCID ->	289600	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PECOS 39		WELL #:	406H	RRCID ->	289604	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CBR 33-28I-56-1		WELL #:	425H	RRCID ->	289615	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 2		N	-0-			-0-
04	6150 X	2910	-0-	-3240	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572 2		N	-0-			-0-
06	6150 X	3056	-0-	-3094	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
07	6355 X	5780	-0-	-575	-0-	5780 2		N	-0-			-0-
08	6355 X	5938	-0-	-417	-0-	5938 2		N	-0-			-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

03	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-			N	-0-			-0-
04	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-			N	-0-			-0-
05	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-			N	-0-			-0-
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-			-0-
*08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-			-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

03	184822 X	-0-	-0-	-184822	-0-			Y	12			64
04	178860 X	-0-	-0-	-178860	-0-			Y	64			-0-
05	139655 X	-0-	-0-	-139655	-0-			Y	48			48
06	135150 X	-0-	-0-	-135150	-0-			Y	27			75
07	139655 X	-0-	-0-	-139655	-0-			Y	14	28 1		61
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			64

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH WEST -2-		WELL #:		701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9499 - 9632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-				Y	1			5
04	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-				Y	5			-0-
05	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-				Y	3			3
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-				Y	2			5
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-				Y	1	2 1		4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			5

PINON (OVERTHRUST)				71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHAPARRAL LOCATION SERVICES, LLC				144573									
WEST RANCH		WELL #:		7020	RRCID ->	234607	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4740 - 5422	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4202	RRCID ->	243253	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5630 - 7280	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999									
LONGFELLOW		WELL #:		401	RRCID ->	103417	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5166 - 5312	
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	91 1	741 2	N	-0-				-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	168 1	1511 2	N	-0-				-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	164 1	1401 2	N	3	1 0	1 1		3
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	150 1	1309 2	N	2	2 1			3
07	1736 N	1444	-0-	-292	-0-	150 1	1292 2	N	2	2 1			3
08	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	143 1	1206 2	N	-0-				3

LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1

WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123	-	6419	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	7			7
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	8	9							7
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-			7
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	N	-0-			7
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	37	1	323	2	N	-0-			7
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	38	1	325	2	N	-0-			7
						39	1	324	2	N	-0-			7

WEST RANCH				WELL #: 4101	RRCID -> 147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833	-	6964	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3102	RRCID -> 153555	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	5850	-	7717	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2002	RRCID -> 158305	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4543	-	4880	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2001L	RRCID -> 158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4062	-	4583	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 302	RRCID -> 160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5072	-	5498	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3635 - 7090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	537	2	N	-0-	-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	69	1	619	2	N	-0-	-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	83	1	713	2	N	-0-	1
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	1	1
						1	9					
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	1	1
						1	9					
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	79	1	662	2	N	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3627 - 5078
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	-0-	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	N	-0-	-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-	1
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	2	N	-0-	1
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	54	1	462	2	N	-0-	1
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	53	1	446	2	N	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4551 - 4632
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	4722 - 4950
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184 - 4748
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-	-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	Y	-0-	1
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	45	1	392	2	Y	-0-	1
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	49	1	427	2	Y	-0-	1
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	41	1	345	2	Y	-0-	1

WEST RANCH 5				WELL #: 3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	396	2	N	-0-				-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	2	N	-0-				-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	88	1	755	2	N	2	1	1		2
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	723	2	N	1	1	1		2
07	1147 N	781	-0-	-366	-0-	81	1	700	2	N	-0-	1	1		1
08	837 N	753	-0-	-84	-0-	80	1	672	2	N	1				2
						1	9								

LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226						
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	2	N	-0-				-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	2	N	-0-				-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	153	1	1313	2	N	2	1	0	1 1	2
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1214	2	N	1	1	1		2
07	1550 N	1407	-0-	-143	-0-	146	1	1260	2	N	1	1	1		2
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	148	1	1247	2	N	1				3
						1	9								

LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664						
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				2
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2				-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440						
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	-0-				-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	67	1	604	2	N	-0-				-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	547	2	N	-0-				1
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	480	2	N	1	1	1		1
07	682 N	576	-0-	-106	-0-	60	1	515	2	N	1	1	1		1
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	58	1	491	2	N	-0-				1
						1	9								

WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999														
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 5011	-		6788						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708	COMPL. DATE 11/21/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4602	-		4940						
03	73	N	73	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	12	1	98	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 6760	-		7364						
03	626	N	626	-0-	-0-	68	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	110	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	105	1	897	2	N	-0-					1
06	984	N	984	-0-	-0-	101	1	882	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1147	N	1077	-0-	-70	112	1	963	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	110	1	926	2	N	-0-					2

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 2648	-		3954						
03	1457	X	1122	-0-	-335	123	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2190	-0-	-0-	219	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	208	1	1784	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	179	1	1567	2	N	7	1	1			8
						8	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0-	202	1	1741	2	N	10	5	1			13
						11	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	196	1	1654	2	N	1					14
						1	9									

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 5176	-		5440						
03	136	N	136	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4831	-		5472						
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1					-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024																	
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-					-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	54	1	467	2	N	-0-					1
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-					1
07		558 N	518	-0-	-40	-0-	54	1	464	2	N	-0-					1
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	52	1	441	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446																	
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	102	1	832	2	N	-0-					-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	135	1	1211	2	N	-0-					-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	140	1	1200	2	N	1	1	1			2
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	127	1	1112	2	N	1	1	1			2
07		1395 N	1288	-0-	-107	-0-	134	1	1153	2	N	1	1	1			2
08		1333 N	1264	-0-	-69	-0-	134	1	1130	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727																	
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	-0-					-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-					-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	N	1					1
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					1
07		434 N	321	-0-	-113	-0-	33	1	288	2	N	-0-					1
08		341 N	303	-0-	-38	-0-	32	1	271	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ALLISON				WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-	
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944							
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-					-0-	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	63	1	570	2	N	-0-					-0-	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	509	2	N	-0-					1	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	N	-0-					1	
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	55	1	471	2	N	-0-					1	
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	54	1	454	2	N	-0-					1	

LONGFELLOW				WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782							
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-	
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	164 1	1335 2	N	-0-			-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	266 1	2389 2	N	-0-			-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	222 1	1904 2	N	1	1 0	1 1	3
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	190 1	1663 2	N	2	2 1		3
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	190 1	1644 2	N	2	2 1		3
08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	184 1	1546 2	N	1			4

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480			
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26 1	212 2	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37 1	334 2	N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41 1	348 2	N	1			1
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	34 1	301 2	N	-0-	1 1		-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	37 1	321 2	N	1			1
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	37 1	309 2	N	-0-			1

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			1
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	1			-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	1			1
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597			
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14 1	115 2	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 2	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	14 1	121 2	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	14 1	123 2	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	13 1	109 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 2000		WELL #: 901		RRCID -> 183076		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2020 - WELL PLUGGED 4/27/2020

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON 2		WELL #:		1302	RRCID ->	183902	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	3702 - 3836			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2103	RRCID ->	183907	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4275 - 4634			
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-				-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	2	N	-0-				-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	-0-				1
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	N	-0-				1
07	496 N	250	-0-	-246	-0-	26	1	224	2	N	-0-				1
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-				1

LONGFELLOW STATE 2		WELL #:		2801	RRCID ->	183908	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	2326 - 3050			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2020															

WEST RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4890 - 5736			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1203	RRCID ->	185579	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6300 - 6960			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2020															

LONGFELLOW		WELL #:		4019	RRCID ->	186277	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	5148	PERF.	4625 - 5148			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		3401	RRCID ->	186279	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	4330 - 6870			
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-				-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-				-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-				-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 6502	-		6992		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7099 X	4899	-0-	-2200	-0-	528	1	4307	2	N	58	58
04	6120 X	5904	-0-	-216	-0-	591	1	5313	2	N	-0-	58
05	5952 X	5812	-0-	-140	-0-	607	1	5199	2	N	5	66
06	5640 X	5505	-0-	-135	-0-	565	1	4936	2	N	4	66
07	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	640	1	5521	2	N	6	67
08	6107 X	5629	-0-	-478	-0-	597	1	5030	2	N	2	69

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 2466	-		4266		
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	20
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	20
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-	20
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-	20
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-	20
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-	20

ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4318	-		4396		
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	N	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	58	1	498	2	N	-0-	1
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	N	-0-	1
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	55	1	472	2	N	-0-	1
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	56	1	474	2	N	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 3516	-		4388		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3519	-		4516		
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	N	-0-	-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	28	1	247	2	N	-0-	-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	2	N	-0-	-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	1	1

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3270	-		4325		
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-	-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	2	N	-0-	1
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	N	-0-	1
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	58	1	502	2	N	-0-	1
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	61	1	516	2	N	-0-	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738																	
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159																	
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	755	2	N	-0-					-0-
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	176	1	1580	2	N	-0-					-0-
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	173	1	1481	2	N	2	1	0	1	1	2
06		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	150	1	1314	2	N	1	1	1			2
07		1829 N	1544	-0-	-285	-0-	160	1	1382	2	N	2	1	1			3
08		1643 N	1496	-0-	-147	-0-	159	1	1337	2	N	-0-					3

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208																	
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	-0-					-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-					-0-
07		372 N	338	-0-	-34	-0-	35	1	302	2	N	1					1
08		341 N	333	-0-	-8	-0-	35	1	298	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204																	
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	N	-0-					-0-
04		960 N	566	-0-	-394	-0-	57	1	509	2	N	-0-					-0-
05		1085 N	577	-0-	-508	-0-	60	1	517	2	N	-0-					1
06		660 N	538	-0-	-122	-0-	55	1	483	2	N	-0-					1
07		589 N	539	-0-	-50	-0-	56	1	483	2	N	-0-					1
08		589 N	534	-0-	-55	-0-	57	1	477	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176																	
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
07		248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
08		248 N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			-0-
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	N	-0-			1
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-			1
07		496 N	428	-0-	-68	-0-	44	1	384	2	N	-0-			1
08		434 N	417	-0-	-17	-0-	44	1	373	2	N	-0-			1

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000															
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	912	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	126	1	1130	2	N	-0-			-0-
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	135	1	1154	2	N	2	1	1	2
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	121	1	1061	2	N	1	1	1	2
07		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	126	1	1089	2	N	1	1	1	2
08		1302 N	1200	-0-	-102	-0-	127	1	1073	2	N	-0-			2

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830															
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	2	N	-0-			-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-			-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-			1
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-			1
07		651 N	587	-0-	-64	-0-	61	1	526	2	N	-0-			1
08		620 N	575	-0-	-45	-0-	61	1	514	2	N	-0-			1

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988															
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	-0-			-0-
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	73	1	660	2	Y	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	-0-			1
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	473	2	Y	1	1	1	1
07		744 N	533	-0-	-211	-0-	55	1	477	2	Y	1	1	1	1
*08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	2	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	82	1	672	2	N	-0-
04	1620 N	1186	-0-	-434	-0-	119	1	1067	2	N	-0-
05	1674 N	1235	-0-	-439	-0-	129	1	1104	2	N	2
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	109	1	950	2	N	1
07	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	113	1	977	2	N	2
08	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	115	1	972	2	N	2

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670		
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	153	1	1377	2	N	-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	155	1	1330	2	N	2
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	N	2
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	171	1	1480	2	N	2
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	2	N	3

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860		
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	Y	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	1
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	1
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	Y	1
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	31	1	260	2	Y	1

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117		
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	69	1	566	2	N	-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	153	1	1376	2	N	-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	149	1	1279	2	N	2
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	2	N	2
07	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	135	1	1165	2	N	2
08	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	134	1	1129	2	N	2

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3402	RRCID -> 192537		COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 - 6635		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	23	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 601	RRCID -> 192540		COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	9147	PERF.	8510 - 8758		
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-	-0-	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	22	1	186	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3303	RRCID -> 192543		COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5020 - 5508		
03	1337 N	887	-0-	-450	-0-	-0-	97	1	790	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	2710	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	2743	2	N	4	1 0	1 1 4
06	2130 X	1457	-0-	-673	-0-	-0-	149	1	1306	2	N	2	2 1	4
07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	2242	2	N	2	2 1	4
*08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	2112	2	N	1		5

WEST RANCH				WELL #: 5010	RRCID -> 193337		COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	3266 - 3924		
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4032	RRCID -> 194202		COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	4972 - 5716		
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	N	-0-	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 605	RRCID -> 194416		COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6827 - 9088		
03	5270 X	4236	-0-	-1034	-0-	-0-	463	1	3773	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	4367	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	4532	2	N	5	2 0	2 1 6
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	4299	2	N	4	4 1	6
07	5022 X	4895	-0-	-127	-0-	-0-	508	1	4381	2	N	5	4 1	7
08	5053 X	4803	-0-	-250	-0-	-0-	510	1	4291	2	N	2		9

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #:		305	RRCID ->	194418	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4626 - 6750		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-		25	1	203	2	N	-0-		-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-		56	1	504	2	N	-0-		-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-		55	1	471	2	N	-0-		1
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-		48	1	416	2	N	-0-		1
07	589 N	543	-0-	-46	-0-		56	1	486	2	N	1	1 1	1
							1	9						
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-		56	1	472	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		5011	RRCID ->	194425	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181 - 3932		
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-		29	1	238	2	N	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-		52	1	464	2	N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-		50	1	430	2	N	-0-		1
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-		37	1	320	2	N	-0-		1
07	527 N	469	-0-	-58	-0-		49	1	420	2	N	-0-		1
08	465 N	416	-0-	-49	-0-		44	1	372	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		5012	RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000 - 4152		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		27
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	N	-0-		27
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-		27
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-		27
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	N	-0-		27
08	31 N	21	-0-	-10	-0-		2	1	19	2	N	-0-		27

WEST RANCH		WELL #:		5014	RRCID ->	195244	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2942 - 4050		
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-		36	1	297	2	N	-0-		-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-		66	1	592	2	N	-0-		-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-		56	1	484	2	N	-0-		1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-		40	1	352	2	N	-0-		1
07	682 N	503	-0-	-179	-0-		52	1	451	2	N	-0-		1
08	527 N	371	-0-	-156	-0-		39	1	332	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		604	RRCID ->	195246	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3762 - 3990		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		33	1	268	2	N	-0-		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-		63	1	565	2	N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-		57	1	492	2	N	-0-		1
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-		46	1	400	2	N	-0-		1
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-		61	1	529	2	N	-0-		1
08	558 N	500	-0-	-58	-0-		53	1	447	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		5013	RRCID ->	195376	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3070 - 4294		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-		6	1	45	2	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-		8	1	75	2	N	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-		8	1	69	2	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		7	1	62	2	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-		7	1	65	2	N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-		6	1	48	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	97	1	792	2	N	-0-	-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	105	1	947	2	N	-0-	-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	-0-	1
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	100	1	877	2	N	1	1
						1	9					
07	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	106	1	913	2	N	1	1
						1	9					
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	106	1	893	2	N	1	2
						1	9					

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	N	-0-	-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	96	1	862	2	N	-0-	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	2	N	-0-	1
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	736	2	N	1	1
						1	9					
07	992 N	867	-0-	-125	-0-	90	1	776	2	N	1	1
						1	9					
08	899 N	843	-0-	-56	-0-	89	1	753	2	N	1	2
						1	9					

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	885	2	N	-0-	-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	161	1	1445	2	N	-0-	-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	156	1	1339	2	N	1	2
						1	9					
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	117	1	1025	2	N	1	1
						1	9					
07	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	156	1	1349	2	N	1	1
						1	9					
08	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	144	1	1214	2	N	1	3
						1	9					

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	N	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	N	-0-	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	N	-0-	-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	33	1	278	2	N	1	1
						1	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	-0-				-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	79	1	707	2	N	-0-				-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	714	2	N	1				1
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	667	2	N	-0-				1
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	79	1	683	2	N	1	1	1		1
08	806 N	733	-0-	-73	-0-	78	1	655	2	N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190						
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	153	1	1245	2	N	-0-				-0-
04	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	166	1	1493	2	N	-0-				-0-
05	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	173	1	1478	2	N	2	1	0	1	2
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	154	1	1350	2	N	1	1	1		2
07	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	161	1	1390	2	N	1	1	1		2
08	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	158	1	1329	2	N	1				3

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320						
03	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	43				46
04	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	4				42
05	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	15				57
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	2				59
07	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	1	2	1		58
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346						
03	2170 X	1063	-0-	-1107	-0-	116	1	947	2	N	-0-				-0-
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	193	1	1732	2	N	-0-				-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	215	1	1841	2	N	3	1	0	1	3
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	185	1	1612	2	N	2	2	1		3
07	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	202	1	1740	2	N	2	2	1		3
08	2046 N	1846	-0-	-200	-0-	196	1	1649	2	N	1				4

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344						
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-				-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 607	RRCID -> 198345	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 6898	- 7946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-			1
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	1			-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 608	RRCID -> 198879	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2716	- 4687			
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63 1	511 2	N	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	102 1	921 2	N	-0-			-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110 1	939 2	N	-0-			1
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96 1	842 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	1054 N	974	-0-	-80	-0-	101 1	872 2	N	1	1 1		1
						1 9						
08	1054 N	963	-0-	-91	-0-	102 1	860 2	N	1			2
						1 9						

ALLISON				WELL #: 304	RRCID -> 198887	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 9226	PERF. 7530	- 9061			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20 1	175 2	N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19 1	166 2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	21 1	183 2	N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	20 1	164 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5021	RRCID -> 199611	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3056	- 4229			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 606	RRCID -> 199613	COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 5682	- 6592			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1

ALLISON 2				WELL #: 1303	RRCID -> 199618	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 2412	PERF. 1934	- 2304			
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	8 1	75 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	8 1	71 2	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	8 1	65 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	N	-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	N	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	1
						1	9				
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	545	2	N	1
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	1

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	427	2	N	28	9	1	74		
						31	9									
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	99	1	889	2	N	25	4	0	10	1	85
						28	9									
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	82	1	701	2	N	14					88
						15	9									
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	65	1	570	2	N	12	1	1			99
						13	9									
07	930 N	711	-0-	-219	-0-	74	1	636	2	N	1	1	1			99
						1	9									
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	81	1	680	2	N	17					116
						19	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	2	N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	342	2	N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	35	1	302	2	N	-0-					-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	35	1	293	2	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	72	1	585	2	N	-0-					-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	113	1	968	2	N	-0-					1
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	105	1	903	2	N	2	1	1			2
						2	9									
08	1085 N	978	-0-	-107	-0-	104	1	874	2	N	-0-					2

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-					-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	363	2	N	1					1
						1	9									
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-					1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-					1
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH		WELL #:		5022	RRCID ->	201371	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3462 - 3693				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

WEST STATE		WELL #:		2405	RRCID ->	201372	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	2710 - 4756				
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-				-0-	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-				-0-	
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-				1	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	2	N	-0-				1	
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	N	-0-				1	
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	47	1	393	2	N	-0-				1	

WEST STATE		WELL #:		2404	RRCID ->	201766	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	3177 - 4356				
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-				-0-	
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-				-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	-0-				-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-				-0-	
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	2	N	-0-				-0-	
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	15	1	123	2	N	-0-				-0-	

WEST RANCH		WELL #:		701	RRCID ->	201767	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	6695 - 6998				
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-				-0-	
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-				-0-	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-				-0-	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-				-0-	
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	28	1	242	2	N	-0-				-0-	
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	28	1	234	2	N	1				1	

WEST RANCH		WELL #:		2501	RRCID ->	203339	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	6263 - 6994				
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	2	9	1		17	
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	1	0	3	1	16
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	10	1	83	2	Y	-0-				15	
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	9	1	75	2	Y	-0-				15	
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	6	1	53	2	Y	-0-				15	
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	Y	-0-				15	

WEST STATE		WELL #:		2403	RRCID ->	203340	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6679 - 9412				
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	97	1	793	2	N	65	7	1		213	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	2	N	15	11	0	25	1	186
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	2	N	-0-	159	0	1	1	11
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	19	1	1			29
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1196	2	N	2	1	1			30
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	1					31

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 6001 - 6684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LONGFELLOW 130				WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4579 - 5538			
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	2	15	9	N	14				42
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				42
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				43
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2		1	9	N	1	1		43
07	1023 N	655	-0-	-368	-0-	654	2		1	9	N	1	1		43
08	837 N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-				43

ALLISON				WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF. 5460 - 5585			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3706 - 4180			
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	2	N	-0-				-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-				-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	-0-				1
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	94	1	820	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	97	1	841	2	N	1	1	1		1
						1	9								
08	961 N	926	-0-	-35	-0-	98	1	827	2	N	1				2
						1	9								

WEST RANCH				WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216		PERF. 6242 - 9092			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3152 - 3892			
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	7				7
						8	9								
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-				7
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	N	-0-				7
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-				7
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-				7
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	N	-0-				7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739										COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075		PERF.13885 - 14030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971										COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6004 - 7486	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973										COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5772 - 7882	
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	415	2	N	7			
							8	9				7			
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-			
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	N	-0-			
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	2	N	-0-			
07		589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	486	2	N	-0-			
08		651 N	532	-0-	-119	-0-	56	1	476	2	N	-0-			

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155										COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 4075 - 4185	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			
04		12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			
05		12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281										COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441		PERF. 3830 - 4150	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367										COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7368 - 7952	
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	N	-0-			
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	N	-0-			
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-			
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-			
08		248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	2	N	-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29 1	255 2	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-	-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	250 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	91 1	746 2	N	-0-	-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	140 1	1259 2	N	-0-	-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	135 1	1153 2	N	1	1 1 2
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	112 1	981 2	N	1	1 1 2
07	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	133 1	1144 2	N	1	1 1 2
08	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	126 1	1059 2	N	-0-	2

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142		
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	65 1	534 2	N	-0-	-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	68 1	612 2	N	-0-	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	73 1	626 2	N	-0-	1
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	68 1	592 2	N	-0-	1
07	713 N	652	-0-	-61	-0-	68 1	583 2	N	1	1 1 1
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	69 1	578 2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	N	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	6 1	53 2	N	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	6 1	55 2	N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 2	N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382		
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	98 1	795 2	Y	-0-	-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	98 1	885 2	Y	-0-	-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	106 1	905 2	Y	-0-	1
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	102 1	890 2	Y	1	1 1 1
07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	101 1	871 2	Y	1	1 1 1
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	100 1	841 2	Y	1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		4035	RRCID ->	207716	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2979 -	4224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N		127			127
							140 9							
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 2	N		-0-	100 1		27
05		124 N	64	-0-	-60	-0-	7 1	57 2	N		-0-			27
06		120 N	63	-0-	-57	-0-	6 1	57 2	N		-0-			27
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	6 1	48 2	N		-0-			27
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	5 1	39 2	N		-0-			27

WEST RANCH		WELL #:		2308	RRCID ->	208218	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	2640 -	4115	
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2	N		-0-			-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	28 1	250 2	N		-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	34 1	295 2	N		-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	25 1	223 2	N		-0-			-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	31 1	265 2	N		-0-			-0-
08		341 N	262	-0-	-79	-0-	28 1	234 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6016	RRCID ->	208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6386 -	6520	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2108	RRCID ->	208577	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	5129 -	5376	
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	41 1	337 2	N		-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	52 1	471 2	N		-0-			-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	56 1	483 2	N		-0-			1
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	51 1	446 2	N		-0-			1
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	53 1	458 2	N		-0-			1
08		527 N	503	-0-	-24	-0-	53 1	450 2	N		-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		2311	RRCID ->	208596	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2192 -	4437	
03		2604 X	1464	-0-	-1140	-0-	142 1	1154 2	N		153	193 1		118
							168 9							
04		2520 X	2163	-0-	-357	-0-	206 1	1849 2	N		98	20 0	68 1	123
							108 9							
05		2604 X	2161	-0-	-443	-0-	221 1	1889 2	N		46			122
							51 9							
06		2430 X	1927	-0-	-503	-0-	194 1	1698 2	N		32	44 1		110
							35 9							
07		2232 X	2059	-0-	-173	-0-	212 1	1828 2	N		17	1 1		126
							19 9							
08		2170 N	1847	-0-	-323	-0-	195 1	1646 2	N		5			131
							6 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6023	RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH	4996	PERF. 2746	- 4276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		908 N	908	-0-	-0-	99 1	809 2	N	-0-				-0-
04		1329 N	1329	-0-	-0-	133 1	1196 2	N	-0-				-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	130 1	1114 2	N	1	1 1			2
06		1125 N	1125	-0-	-0-	115 1	1009 2	N	1	1 1			2
07		1364 N	1256	-0-	-108	130 1	1125 2	N	1	1 1			2
08		1240 N	1180	-0-	-60	125 1	1055 2	N	-0-				2

ALLISON				WELL #: 2104	RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH	6192	PERF. 4412	- 6126
03		655 N	655	-0-	-0-	72 1	583 2	N	-0-				-0-
04		1082 N	1082	-0-	-0-	108 1	974 2	N	-0-				-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	112 1	956 2	N	-0-				1
06		989 N	989	-0-	-0-	101 1	887 2	N	1	1 1			1
07		1116 N	1012	-0-	-104	105 1	905 2	N	2	1 1			2
08		1054 N	995	-0-	-59	106 1	889 2	N	-0-				2

WEST RANCH				WELL #: 6024	RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH	4620	PERF. 3446	- 4188
03		27 N	27	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-				-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-				-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-				-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	11 1	98 2	N	-0-				-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	9 1	74 2	N	-0-				-0-
08		93 N	42	-0-	-51	4 1	38 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2209	RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3038	- 4073
03		75 N	75	-0-	-0-	7 1	60 2	N	7				7
04		90 N	88	-0-	-2	8 9	79 2	N	-0-				7
05		93 N	93	-0-	-0-	9 1	83 2	N	-0-				7
06		81 N	81	-0-	-0-	10 1	73 2	N	-0-				7
07		93 N	80	-0-	-13	8 1	72 2	N	-0-				7
08		93 N	78	-0-	-15	8 1	70 2	N	-0-				7

WEST RANCH				WELL #: 3305	RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH	9185	PERF. 6157	- 7392
03		360 N	360	-0-	-0-	39 1	321 2	N	-0-				-0-
04		450 N	443	-0-	-7	44 1	399 2	N	-0-				-0-
05		434 N	409	-0-	-25	43 1	366 2	N	-0-				1
06		360 N	237	-0-	-123	24 1	213 2	N	-0-				1
07		488 N	488	-0-	-0-	51 1	437 2	N	-0-	1 1			-0-
*08		418 N	418	-0-	-0-	44 1	373 2	N	1				1
						1 9							

LONGFELLOW STATE "600"				WELL #: 1501	RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH	8815	PERF. 6502	- 6647
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	N	-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	91	1	818	2	N	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	89	1	760	2	N	-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76	1	661	2	N	1
						1	9				1
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	91	1	785	2	N	1
						1	9				1
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	2
						1	9				

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047		
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N
07	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1281	2	1	9	N
08	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110		
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	N
						30	9			
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	32	1	275	2	N
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	N
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	29	1	250	2	N
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774		
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N

WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470		
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	2	N
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	83	1	708	2	N
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	65	1	571	2	N
						1	9			
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	85	1	733	2	N
						2	9			
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	78	1	660	2	N

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	2	N	-0-		-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	164	1	1472	2	N	-0-		-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	196	1	1678	2	N	1		2
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	170	1	1485	2	N	1	1 1	2
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	183	1	1581	2	N	2	1 1	3
08	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	178	1	1495	2	N	-0-		3

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274				
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	-0-		-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	172	1	1542	2	N	-0-		-0-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	189	1	1617	2	N	1		2
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	170	1	1485	2	N	1	1 1	2
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	175	1	1511	2	N	1	1 1	2
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	178	1	1498	2	N	1		3

WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600				
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-		-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	2	N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-		1
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-		1
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	45	1	391	2	N	-0-		1
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	43	1	363	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872				
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	N	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-		1
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	N	-0-		1
07	558 N	486	-0-	-72	-0-	50	1	436	2	N	-0-		1
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	45	1	378	2	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325				
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	-0-		-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	102	1	917	2	N	-0-		-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	101	1	867	2	N	1		2
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	90	1	790	2	N	1	1 1	2
07	1054 N	909	-0-	-145	-0-	94	1	814	2	N	1	1 1	2
08	961 N	828	-0-	-133	-0-	88	1	740	2	N	-0-		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	86 1	699 2	Y	104	79 1		26
						114 9						
04	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	192 1	1729 2	Y	-0-			26
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	207 1	1777 2	Y	-0-			26
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	192 1	1676 2	Y	1			27
						1 9						
07	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	201 1	1735 2	Y	3			30
						3 9						
08	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	192 1	1619 2	Y	-0-			30
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805			
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18 1	146 2	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	36 1	324 2	N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40 1	344 2	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36 1	311 2	N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	37 1	323 2	N	1			1
						1 9						
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	38 1	320 2	N	-0-			1
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33 1	268 2	Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	57 1	515 2	Y	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56 1	484 2	Y	-0-			1
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	50 1	440 2	Y	-0-			1
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	52 1	448 2	Y	-0-			1
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	52 1	438 2	Y	-0-			1
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	57 1	464 2	N	-0-			-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	127 1	1146 2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	133 1	1138 2	N	1			2
						1 9						
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	96 1	843 2	N	1	1 1		2
						1 9						
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	131 1	1133 2	N	1	1 1		2
						1 9						
08	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	130 1	1092 2	N	-0-			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 5032	RRCID -> 216249	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4583	PERF. 3734	- 4320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		85 N	85	-0-	-0-	9 1	76 2	N	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	10 1	93 2	N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-		-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	10 1	88 2	N	-0-		-0-
*08		95 N	95	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5031	RRCID -> 216459	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 4927	- 5322		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3307	RRCID -> 216626	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 5671	- 8103		
03		710 N	710	-0-	-0-	78 1	632 2	N	-0-		-0-
04		857 N	857	-0-	-0-	86 1	771 2	N	-0-		-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	89 1	765 2	N	-0-		1
06		805 N	805	-0-	-0-	83 1	721 2	N	1	1 1	1
						1 9					
07		899 N	827	-0-	-72	86 1	740 2	N	1	1 1	1
						1 9					
08		868 N	801	-0-	-67	85 1	716 2	N	-0-		1

WEST RANCH				WELL #: 6028	RRCID -> 216883	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3270	- 3420		
03		323 N	323	-0-	-0-	35 1	288 2	N	-0-		-0-
04		390 N	351	-0-	-39	35 1	316 2	N	-0-		-0-
05		403 N	327	-0-	-76	34 1	293 2	N	-0-		-0-
06		300 N	274	-0-	-26	28 1	246 2	N	-0-		-0-
07		372 N	261	-0-	-111	27 1	234 2	N	-0-		-0-
08		341 N	255	-0-	-86	27 1	227 2	N	1		1
						1 9					

WEST RANCH				WELL #: 5034	RRCID -> 216902	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3564	- 3970		
03		228 N	228	-0-	-0-	25 1	203 2	N	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	33 1	298 2	N	-0-		-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	50 1	425 2	N	1		1
						1 9					
06		594 N	594	-0-	-0-	61 1	533 2	N	-0-		1
07		597 N	597	-0-	-0-	62 1	535 2	N	-0-		1
*08		559 N	559	-0-	-0-	59 1	500 2	N	-0-		1

WEST RANCH				WELL #: 5035	RRCID -> 217302	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3122	- 4018		
03		292 N	292	-0-	-0-	32 1	260 2	N	-0-		-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	46 1	417 2	N	-0-		-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	50 1	428 2	N	-0-		1
06		452 N	452	-0-	-0-	46 1	406 2	N	-0-		1
07		465 N	461	-0-	-4	48 1	413 2	N	-0-		1
08		465 N	451	-0-	-14	48 1	403 2	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-				Y	1				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230															
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	2	N	-0-				-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	112	1	1003	2	N	-0-				-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	133	1	1141	2	N	1				2
						1	9								
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	118	1	1035	2	N	1	1	1		2
						1	9								
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	115	1	990	2	N	1	1	1		2
						1	9								
08	1271 N	1035	-0-	-236	-0-	110	1	925	2	N	-0-				2

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798															
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 5047	RRCID -> 218477	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3698	- 3960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5020	RRCID -> 218568	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 5656	- 6060	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2112	RRCID -> 218608	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 3721	- 5300	
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 2	N	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25 1	211 2	N	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	187 2	N	-0-	-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	23 1	197 2	N	-0-	-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	24 1	199 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4301	RRCID -> 218839	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7322	- 7905	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3002	RRCID -> 219122	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 5524	- 6552	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	146 1	1191 2	N	-0-	-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	167 1	1505 2	N	-0-	-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	179 1	1530 2	N	2	1 0 1 1 2
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	164 1	1435 2	N	1	1 1 2
07	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	172 1	1488 2	N	1	1 1 2
08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	174 1	1464 2	N	1	3

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7101	RRCID -> 219195	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 4832	- 5774	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	3					17
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	17					-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	12					12
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	7					19
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	4	7	1			16
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17

WEST RANCH				WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 6132 - 6200				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	2	N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	N	1					1
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	45	1	385	2	N	-0-					1
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	47	1	398	2	N	-0-					1

ALLISON				WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4556 - 4809				
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	2	N	-0-					-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	129	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	132	1	1134	2	N	2	1	1			2
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	989	2	N	1	1	1			2
07	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	119	1	1027	2	N	-0-	1	1			1
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	125	1	1056	2	N	1					2

LONGFELLOW				WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 6114 - 6557				
03	2976 X	1865	-0-	-1111	-0-	204	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	277	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	282	1	2413	2	N	3	1	0	1	1	4
06	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	244	1	2132	2	N	2	2	1			4
07	2852 X	2570	-0-	-282	-0-	267	1	2301	2	N	2	2	1			4
08	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	264	1	2223	2	N	1					5

WEST RANCH				WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 7580 - 7686				
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS				WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 4396 - 4700				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03		4650 X	2046	-0-	-2604	-0-	2046	2		N	-0-	-0-
04		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-	-0-
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4267	2	3 9	N	3	5
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3941	2	3 9	N	3	5
07		4557 X	4114	-0-	-443	-0-	4110	2	4 9	N	4	6
08		4557 X	4081	-0-	-476	-0-	4080	2	1 9	N	1	7

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925												
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24 2	N	-0-	-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44 2	N	-0-	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47 2	N	-0-	-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39 2	N	-0-	-0-
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9 2	N	-0-	-0-
08		62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10 2	N	-0-	-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854												
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36 2	N	-0-	-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 2	N	-0-	-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28 2	N	-0-	-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31 2	N	-0-	-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837												
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326												
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-	1
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	1	-0-
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	1	1
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-	1
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6516 - 8092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-	
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3755 - 4363			
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-	
04		510 N	496	-0-	-14	-0-	50	1	446	2	N	-0-	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	N	-0-	
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-	
07		527 N	491	-0-	-36	-0-	51	1	440	2	N	-0-	
08		527 N	486	-0-	-41	-0-	52	1	434	2	N	-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901		PERF. 2830 - 2962			
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-	
04		120 N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	2	N	-0-	
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-	
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-	
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	6	1	52	2	N	-0-	
08		124 N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	2	N	-0-	

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4264 - 4630			
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	N	-0-	
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	-0-	
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	621	2	N	-0-	
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	2	N	-0-	
07		744 N	677	-0-	-67	-0-	70	1	606	2	N	-0-	
08		682 N	669	-0-	-13	-0-	71	1	598	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5751 - 7375			
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	N	-0-	
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	78	1	704	2	N	-0-	
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	102	1	872	2	N	-0-	
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	93	1	816	2	N	-0-	
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	96	1	829	2	N	-0-	
08		961 N	916	-0-	-45	-0-	97	1	818	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 5890 - 7742			
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-	
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	N	-0-	
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	N	-0-	
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-	
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-	
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-	

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390														
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	2	N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	1			1
						1	9							
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-			1
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	32	1	274	2	N	-0-			1
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	N	-0-			1

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180														
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			1
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1			-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1			1
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			1
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718														
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-			-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	18	1	158	2	N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	1			1
						1	9							
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-			1
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4950 - 6616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6019 - 7454			
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	2	N	-0-	-0-
04		540 N	493	-0-	-47	-0-	49	1	444	2	N	-0-	-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	N	-0-	1
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-	1
07		496 N	447	-0-	-49	-0-	46	1	401	2	N	-0-	1
08		496 N	447	-0-	-49	-0-	47	1	400	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6290 - 6790			
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	123	1	1004	2	Y	-0-	-0-
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	208	1	1867	2	Y	-0-	-0-
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	222	1	1898	2	Y	1	2
							1	9					
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	198	1	1727	2	Y	1	1
							1	9					
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	206	1	1775	2	Y	2	1
							2	9					
08		2108 N	1972	-0-	-136	-0-	209	1	1762	2	Y	1	4
							1	9					

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3280 - 3996			
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	-0-	-0-
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	N	-0-	-0-
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	N	-0-	1
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	-0-	1
07		527 N	394	-0-	-133	-0-	41	1	353	2	N	-0-	1
08		527 N	375	-0-	-152	-0-	40	1	335	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 3434 - 5108			
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	N	-0-	-0-
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	114	1	1024	2	N	-0-	-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	120	1	1027	2	N	-0-	1
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	1	1
							1	9					
07		1178 N	1077	-0-	-101	-0-	112	1	963	2	N	2	1
							2	9					
08		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	113	1	947	2	N	-0-	2

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 3896 - 5372			
03		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			1
04		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	1			-0-
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	1			1
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-			1
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	21		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-	21		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	N	-0-	21		
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-	21		
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	12 1	102 2	N	-0-	21		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	12 1	100 2	N	-0-	21		

WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330				
03	3224 X	1652	-0-	-1572	-0-	165 1	1343 2	N	131	10 1	131	
						144 9						
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	320 1	2875 2	N	1	1 0	2 1	132
						1 9						
05	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	317 1	2715 2	N	7	1 0	1 1	139
						8 9						
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	286 1	2501 2	N	34	2 1		171
						37 9						
07	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	298 1	2573 2	N	14	2 1		183
						15 9						
08	3317 X	2779	-0-	-538	-0-	294 1	2477 2	N	7			190
						8 9						

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245				
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	252 2	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50 1	446 2	N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	416 2	N	1			1
						1 9						
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44 1	381 2	N	-0-			1
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	44 1	384 2	N	-0-			1
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	45 1	376 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444				
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	102 1	833 2	N	-0-			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	115 1	1038 2	N	-0-			-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	127 1	1087 2	N	1			2
						1 9						
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	100 1	873 2	N	1	1 1		2
						1 9						
07	1178 N	947	-0-	-231	-0-	98 1	848 2	N	1	1 1		2
						1 9						
08	1209 N	920	-0-	-289	-0-	98 1	822 2	N	-0-			2

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2872 - 4273				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4928 - 5186				
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2534 - 3220				
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	N	178	155	1	23
						196	9							
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	60	1	539	2	N	-0-			23
05	868 N	625	-0-	-243	-0-	65	1	560	2	N	-0-			24
06	750 N	607	-0-	-143	-0-	62	1	545	2	N	-0-			24
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	60	1	520	2	N	1	1	1	24
						1	9							
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	53	1	449	2	N	-0-			24

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6474 - 7672				
03	2728 X	1759	-0-	-969	-0-	191	1	1555	2	N	12			12
						13	9							
04	2280 X	1957	-0-	-323	-0-	196	1	1761	2	N	-0-			12
05	2077 X	2033	-0-	-44	-0-	212	1	1819	2	N	2	1	0	14
						2	9							
06	1950 X	1918	-0-	-32	-0-	197	1	1720	2	N	1	1	1	14
						1	9							
07	2015 X	1948	-0-	-67	-0-	202	1	1743	2	N	3	2	1	15
						3	9							
08	2046 X	1909	-0-	-137	-0-	203	1	1706	2	N	-0-			15

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3688 - 4240				
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	36	1	311	2	N	1			1
						1	9							
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 6270 - 6486				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 3306	RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386	- 6120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6036	RRCID -> 226683	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3859	- 4070		
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	2	N	-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	2	N	-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	77	1	658	2	N	-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	1
						1	9				1
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	70	1	600	2	N	1
						1	9				1
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID -> 226694	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 5592	PERF. 4645	- 4834		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID -> 226697	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 6324	- 8815		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6037	RRCID -> 226849	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3690	- 4000		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5037	RRCID -> 227085	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 6057	PERF. 5504	- 5940		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID -> 227097	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4336	-	4442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27 1	244 2		N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	255 2		N	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	234 2		N	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	26 1	228 2		N	-0-			-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	27 1	224 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID -> 227106	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5134	-	5346		
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			1
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	1			-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	1			1
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			1
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID -> 227195	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5356	-	5790		
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-			1
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	1			-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	1			1
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	-0-			1
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID -> 227199	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4998	-	5366		
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	1			1
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				Y	1			-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	1			1
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			1
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID -> 227205	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 6140	-	6160		
03	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	139 1	1137 2		N	-0-			-0-
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	389 1	3498 2		N	-0-			-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	416 1	3566 2		N	2	1 1		3
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	370 1	3232 2		N	3	2 1		4
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	384 1	3315 2		N	3	2 1		5
*08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	384 1	3238 2		N	1			6

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID -> 227206	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5634	-	6660		
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	29 1	237 2		N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	44 1	398 2		N	-0-			-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	37 1	317 2		N	-0-			1
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	23 1	200 2		N	-0-			1
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	31 1	266 2		N	-0-	1 1		-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	29 1	245 2		N	-0-			-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	504	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	118	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	108	1	924	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	173	1	1516	2	N	1					1
						1	9									
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1721	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	193	1	1625	2	N	1					2
						1	9									

 WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-					-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	152	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	159	1	1365	2	N	1	1	1			2
						1	9									
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	144	1	1257	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	151	1	1305	2	N	1	1	1			2
						1	9									
08	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	151	1	1273	2	N	1					3
						1	9									

 WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

03	2449 X	1794	-0-	-655	-0-	196	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	249	1	2242	2	N	-0-					-0-
05	2635 X	2450	-0-	-185	-0-	256	1	2192	2	N	2	1	0	1	1	3
						2	9									
06	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	236	1	2066	2	N	2	2	1			3
						2	9									
07	2635 X	2358	-0-	-277	-0-	245	1	2111	2	N	2	2	1			3
						2	9									
08	2573 X	2310	-0-	-263	-0-	245	1	2064	2	N	1					4
						1	9									

 WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 3541	- 4568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	2	N	-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3240	- 3750			
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	646	2	N	143
						40	9				
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	193
						55	9				
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	142	1	1213	2	N	2
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	119	1	1044	2	N	45
						198	9				
07	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	131	1	1134	2	N	58
						15	9				
08	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	127	1	1069	2	N	74
						18	9				

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 6266	- 7050			
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	194	1	1585	2	N	-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	241	1	2163	2	N	-0-
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	256	1	2191	2	N	3
						2	9				
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	232	1	2029	2	N	3
						2	9				
07	2480 N	2382	-0-	-98	-0-	247	1	2132	2	N	4
						3	9				
08	2449 N	2354	-0-	-95	-0-	250	1	2103	2	N	5
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5582	- 5800			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 4180	- 6150			
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	20
						14	9				
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	N	20
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	N	21
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	82	1	719	2	N	21
						1	9				
07	899 N	812	-0-	-87	-0-	84	1	727	2	N	21
						1	9				
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	82	1	694	2	N	22
						1	9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2007	RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH	5833	PERF. 5400 -	5650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	76 1	621 2		N	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	120 1	1077 2		N	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	121 1	1032 2		N	1	1 1		2
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	112 1	977 2		N	1	1 1		2
07	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	113 1	977 2		N	1	1 1		2
08	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	114 1	960 2		N	-0-			2

WEST RANCH		WELL #:		3407	RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH	8109	PERF. 4870 -	5525
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2		N	-0-			-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 2		N	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	14 1	116 2		N	-0-			-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	10 1	89 2		N	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	11 1	97 2		N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	13 1	106 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3322	RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH	7741	PERF. 5145 -	6818
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	45 1	364 2		N	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	123 1	1105 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	106 1	911 2		N	-0-			1
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	66 1	580 2		N	1	1 1		1
07	1209 N	904	-0-	-305	-0-	94 1	808 2		N	2	1 1		2
08	1023 N	686	-0-	-337	-0-	73 1	613 2		N	-0-			2

WEST RANCH		WELL #:		2705N	RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH	7347	PERF. 6236 -	6290
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2		N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	10 1	84 2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2		N	-0-			-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	9 1	79 2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 2		N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2125	RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH	5099	PERF. 4500 -	4618
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	110 2		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 2		N	-0-			-0-
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	31 1	268 2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	27 1	235 2		N	-0-			-0-
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	20 1	172 2		N	-0-			-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	34 1	284 2		N	1			1

WEST RANCH		WELL #:		4303	RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH	9066	PERF. 7490 -	7875
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216												
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	315 2	N		-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	380 2	N		-0-
05		403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	42 1	359 2	N		-0-
								1 9				1
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	360 2	N		1
07		434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-	43 1	367 2	N		1
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	43 1	358 2	N		1

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210												
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N		-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	9 1	80 2	N		-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	9 1	79 2	N		-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	8 1	74 2	N		-0-
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	9 1	75 2	N		-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	9 1	74 2	N		-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1	1

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050												
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	1464 2	N		5
								6 9				117
04		3000 N	3088	-0-	88	88	88	309 1	2778 2	N		1
								1 9				118
05		3063 N	2975	-0-	-88	-0-	-0-	311 1	2662 2	N		2
								2 9			1 0	1 1
06		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	-0-	284 1	2480 2	N		15
								17 9			2 1	135
07		2976 X	2810	-0-	-166	-0-	-0-	291 1	2512 2	N		6
								7 9			2 1	139
08		2976 X	2754	-0-	-222	-0-	-0-	292 1	2458 2	N		4
								4 9				143

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6045	RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 -	6628
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	1519 X	147	-0-	-1372	-0-	14	1	110	2	Y	21		
						23	9						
04	1470 X	183	-0-	-1287	-0-	18	1	164	2	Y	1		
						1	9						
05	1519 X	178	-0-	-1341	-0-	19	1	159	2	Y	-0-		
06	1290 X	173	-0-	-1117	-0-	18	1	155	2	Y	-0-		
07	1333 X	175	-0-	-1158	-0-	18	1	157	2	Y	-0-		
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144	2	Y	-0-		
						1	9						
WEST RANCH		WELL #:		5050	RRCID ->	230388	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4911 -	5788
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-		
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	45	1	400	2	Y	-0-		
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	2	Y	-0-		
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	2	Y	-0-		
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	1	1	1
						1	9						
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	48	1	406	2	Y	-0-		
WEST RANCH		WELL #:		5089	RRCID ->	230389	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3790 -	4044
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-		
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-		
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	-0-		
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	22	1	193	2	N	-0-		
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	19	1	159	2	N	-0-		
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5106	RRCID ->	230391	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7544 -	7794
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	100	1	815	2	Y	-0-		
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	211	1	1898	2	Y	-0-		
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	211	1	1807	2	Y	3	1	0
						3	9					1	1
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	Y	1	1	1
						1	9						
07	2170 N	1880	-0-	-290	-0-	195	1	1683	2	Y	2	2	1
						2	9						
08	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	191	1	1609	2	Y	-0-		
WEST RANCH		WELL #:		6031	RRCID ->	230469	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	3200 -	5515
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	89	1	724	2	Y	1		
						1	9						
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	123	1	1106	2	Y	1		
						1	9						
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	122	1	1041	2	Y	2	1	1
						2	9						
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	107	1	932	2	Y	1	1	1
						1	9						
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	119	1	1027	2	Y	1	1	1
						1	9						
08	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	115	1	971	2	Y	1		
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 3514 - 4020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	56 1	457 2	N	-0-		-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	93 1	835 2	N	-0-		-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	97 1	827 2	N	-0-		1
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	80 1	698 2	N	1	1 1	1
							1 9					
07		961 N	872	-0-	-89	-0-	90 1	781 2	N	1	1 1	1
							1 9					
08		930 N	841	-0-	-89	-0-	89 1	751 2	N	1		2
							1 9					

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4314 - 4596		
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	30 1	248 2	N	-0-		-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	51 1	457 2	N	-0-		-0-
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	417 2	N	-0-		1
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	44 1	381 2	N	-0-		1
07		527 N	422	-0-	-105	-0-	44 1	378 2	N	-0-		1
08		465 N	440	-0-	-25	-0-	47 1	393 2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6247 - 8425		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 4654 - 5366		
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-		1
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	1		-0-
05		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	1		1
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-		1
07		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 3988 - 4828		
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	87 1	710 2	N	-0-		50
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	146 1	1311 2	N	-0-		50
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	141 1	1207 2	N	1		52
							1 9					
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	126 1	1100 2	N	1	1 1	52
							1 9					
07		1519 N	1272	-0-	-247	-0-	132 1	1139 2	N	1	1 1	52
							1 9					
08		1364 N	1153	-0-	-211	-0-	122 1	1031 2	N	-0-		52

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 707	RRCID -> 230707	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 3310	- 8516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		1
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1		-0-
						1	9						
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	1		1
						1	9						
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1 1	-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	1		1
						1	9						

LONGFELLOW				WELL #: 4036	RRCID -> 230708	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3942	- 4300				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4047	RRCID -> 230709	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6117	PERF. 4657	- 4942				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 2412	RRCID -> 230777	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5790	- 6210				
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-			1
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	1			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	1			1
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-			1
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	1	1 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ALLISON				WELL #: 2015	RRCID -> 230833	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 4914	- 6010				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6038	RRCID -> 230911	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 4584	PERF. 3500	- 4290				
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	40	1	326	2	N	-0-		-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	105	1	940	2	N	-0-		-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	2	N	-0-		1
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	80	1	701	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	1085 N	852	-0-	-233	-0-	88	1	763	2	N	1	1 1	1
						1	9						
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	88	1	745	2	N	1		2
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	4786 - 8802	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3131 X	384	-0-	-2747	-0-	42	1	342	2	Y	-0-		1
04	3030 X	460	-0-	-2570	-0-	46	1	413	2	Y	1		-0-
						1	9						
05	2790 X	481	-0-	-2309	-0-	50	1	431	2	Y	-0-		1
06	2700 X	435	-0-	-2265	-0-	45	1	389	2	Y	1		2
						1	9						
07	2790 X	456	-0-	-2334	-0-	47	1	408	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	47	1	396	2	Y	-0-		2

LONGFELLOW FW				WELL #: 1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470	PERF.	5972 - 6230	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2116	RRCID ->	234155	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	2805 - 5600	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-		-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	N	-0-		-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	2	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-		-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	20	1	173	2	N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-		-0-

WEST STATE				WELL #: 2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2384 - 4312	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-		-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	22	1	188	2	N	-0-		-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5586 - 8222	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	102	1	828	2	N	-0-		-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	2	N	-0-		-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	2	N	2	1 1	2
						2	9						
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	114	1	992	2	N	-0-	1 1	1
07	3100 N	3404	-0-	304	304	353	1	3049	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*08	3100 N	3393	-0-	293	597	360	1	3032	2	N	1		3
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6051	RRCID ->	234606	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	4076 -	6700
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	126 1	1031 2	Y		23	9 1		82
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	155 1	1392 2	Y		14	4 0	10 1	82
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	167 1	1428 2	Y		8	1 1		79
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	145 1	1269 2	Y		14	1 1		92
07	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	151 1	1304 2	Y		9	1 1		100
08	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	151 1	1272 2	Y		9			109

WEST RANCH		WELL #:		7023	RRCID ->	234608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	6860 -	7814
03	4247 X	1691	-0-	-2556	-0-	185 1	1506 2	N		-0-			-0-
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	375 1	3376 2	N		-0-			-0-
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	402 1	3443 2	N		4	1 0	1 1	5
06	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	299 1	2617 2	N		2	2 1		5
07	3875 X	3278	-0-	-597	-0-	340 1	2935 2	N		3	3 1		5
08	3875 X	3254	-0-	-621	-0-	345 1	2907 2	N		2			7

WEST RANCH		WELL #:		3409	RRCID ->	234722	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	5960 -	7004
03	2077 X	1145	-0-	-932	-0-	124 1	1010 2	N		10	154 1		46
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	177 1	1592 2	N		11			57
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	168 1	1436 2	N		2	1 0	1 1	47
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	157 1	1375 2	N		8	1 1		54
07	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	152 1	1315 2	N		28	1 1		81
08	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	150 1	1265 2	N		-0-			81

WEST RANCH		WELL #:		7043	RRCID ->	234724	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4518 -	4628
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42 1	346 2	N		42			42
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	64 1	573 2	N		-0-			42
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	64 1	546 2	N		-0-			42
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56 1	493 2	N		-0-			42
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	61 1	525 2	N		1			43
08	620 N	567	-0-	-53	-0-	60 1	507 2	N		-0-			43

WEST RANCH		WELL #:		8020	RRCID ->	234725	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3688 -	4520
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17 1	143 2	N		-0-			13
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	37 1	331 2	N		-0-			13
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	29 1	245 2	N		-0-			14
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29 1	250 2	N		-0-			14
07	372 N	237	-0-	-135	-0-	25 1	212 2	N		-0-			14
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	27 1	226 2	N		-0-			14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356 X	1059	-0-	-1297	-0-	116	1	943	2	N	-0-			5
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	244	1	2195	2	N	-0-			5
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	240	1	2054	2	N	3	1 0	1 1	8
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	204	1	1785	2	N	2	2 1		8
07	2511 N	1926	-0-	-585	-0-	200	1	1724	2	N	2	2 1		8
08	2294 N	2010	-0-	-284	-0-	213	1	1796	2	N	1			9
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939														
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	27			27
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	9							
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	17	1	151	2	N	-0-			27
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-			27
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	18	1	154	2	N	-0-			27
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-			27
						17	1	146	2	N	-0-			27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243														
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	10			147
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	11	9							
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	103	1	929	2	N	46	33 0		160
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51	9							
07	1116 N	975	-0-	-141	-0-	110	1	940	2	N	-0-	152 0		1
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	94	1	822	2	N	41	1 1		41
						45	9							
						100	1	866	2	N	8	1 1		48
						9	9							
						103	1	865	2	N	9			57
						10	9							

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292														
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-			-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	52	1	467	2	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	56	1	482	2	N	-0-			1
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-			1
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	55	1	471	2	N	-0-			1
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	54	1	454	2	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220														
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	N	-0-			-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	804	2	N	-0-			1
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	992 N	897	-0-	-95	-0-	93	1	803	2	N	1	1 1		1
						1	9							
08	899 N	833	-0-	-66	-0-	88	1	744	2	N	1			2
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 5087	RRCID -> 234812	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3124 - 4240
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1 73 2	N	-0-		10
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	8	1 76 2	N	-0-		10
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	18	1 151 2	N	-0-		10
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1 39 2	N	-0-		10
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1 149 2	N	-0-		10
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1 161 2	N	-0-		10

WEST RANCH				WELL #: 705R	RRCID -> 234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 - 7860
03	5456 X	2291	-0-	-3165	-0-	250	1 2041 2	N	-0-		-0-
04	4320 X	3056	-0-	-1264	-0-	306	1 2750 2	N	-0-		-0-
05	4402 X	3648	-0-	-754	-0-	381	1 3264 2	N	3	1 0 2 1	4
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	437	1 3819 2	N	3	2 1	5
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	450	1 3887 2	N	5	3 1	7
*08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	515	1 4339 2	N	2		9
						2	9				

WEST RANCH				WELL #: 3107	RRCID -> 234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	4510 - 6992
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			Y	-0-		1
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	1		-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	1		1
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-		1
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	1	1 1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WEST RANCH				WELL #: 2612	RRCID -> 235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718 - 5345
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	66	1 537 2	N	-0-		45
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	113	1 1017 2	N	-0-		45
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1 951 2	N	-0-		46
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	114	1 996 2	N	1	1 1	46
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	116	1 999 2	N	2	1 1	47
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	108	1 911 2	N	-0-		47
						2	9				

WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID -> 235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000 - 7564
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	131	1 1067 2	N	-0-		-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	145	1 1303 2	N	-0-		-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	154	1 1323 2	N	1	1 1	2
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	144	1 1259 2	N	1	1 1	2
07	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	149	1 1289 2	N	1	1 1	2
08	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	151	1 1273 2	N	1		3
						1	9				

WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID -> 235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092 - 9448
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST STATE				WELL #: 301	RRCID -> 235791	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 8308	- 8110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	2				9
04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	9				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1		11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

WEST RANCH				WELL #: 3215	RRCID -> 235808	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 7428	PERF. 5276	- 7236						
03	4557 X	3431	-0-	-1126	-0-	375 1	3056 2	N	-0-						-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	475 1	4269 2	N	-0-						-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	479 1	4107 2	N	4	1	0	2	1		6
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	436 1	3811 2	N	3	3	1				6
07	4898 X	4491	-0-	-407	-0-	466 1	4019 2	N	5	4	1				7
08	4898 X	4465	-0-	-433	-0-	474 1	3990 2	N	1						8

WEST RANCH				WELL #: 3114	RRCID -> 235810	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6342	- 6672						
03	3410 X	2509	-0-	-901	-0-	274 1	2235 2	N	-0-						-0-
04	2970 X	2947	-0-	-23	-0-	295 1	2652 2	N	-0-						-0-
05	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	316 1	2707 2	N	3	1	0	1	1		4
06	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	287 1	2510 2	N	2	2	1				4
07	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	311 1	2687 2	N	2	2	1				4
08	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	311 1	2622 2	N	1						5

LONGFELLOW				WELL #: 4045	RRCID -> 235858	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 9126	PERF. 6228	- 8850						
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	70 1	572 2	N	-0-						-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	139 1	1249 2	N	-0-						-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	127 1	1091 2	N	2	1	0	1	1		2
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	117 1	1019 2	N	1	1	1				2
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	138 1	1190 2	N	1	1	1				2
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	132 1	1110 2	N	-0-						2

ALLISON				WELL #: 3021	RRCID -> 236075	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 4586	- 8352						
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	161 1	1316 2	N	-0-						-0-
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	311 1	2794 2	N	-0-						-0-
05	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	322 1	2761 2	N	3	1	0	1	1		5
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	276 1	2411 2	N	3	3	1				5
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	305 1	2632 2	N	3	3	1				5
*08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	293 1	2471 2	N	1						6

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4014	RRCID ->	236117	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3510 - 4946
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2945 X	292	-0-	-2653	-0-	32	1	260	2	Y	-0-	1
04	2850 X	668	-0-	-2182	-0-	67	1	600	2	Y	1	-0-
05	2542 X	680	-0-	-1862	-0-	1	9	608	2	Y	1	2
06	2460 X	624	-0-	-1836	-0-	1	9	560	2	Y	-0-	2
07	2542 X	643	-0-	-1899	-0-	64	1	575	2	Y	1	2
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	67	1	555	2	Y	1 1	2
						1	9					
						66	1					
						1	9					
LONGFELLOW		WELL #:		1205	RRCID ->	236118	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7044 - 7920
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	N	-0-	-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	85	1	760	2	N	-0-	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	714	2	N	-0-	1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	633	2	N	1	1
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	1	9	721	2	N	1	1
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	84	1	678	2	N	1	2
						1	9					
						80	1					
						1	9					
WEST RANCH		WELL #:		706	RRCID ->	236153	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7760 - 8178
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-	-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #:		3311	RRCID ->	236204	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5186 - 7860
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-	-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-	-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-	-0-
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8031	RRCID ->	236238	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7552 - 7930
03	3193 X	1006	-0-	-2187	-0-	110	1	896	2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2781	-0-	-189	-0-	278	1	2503	2	N	-0-	-0-
05	2604 X	2259	-0-	-345	-0-	236	1	2020	2	N	3	3
06	2460 X	1811	-0-	-649	-0-	3	9	1623	2	N	1	3
07	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	186	1	2190	2	N	2	3
08	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	2	9	2123	2	N	2	4
						254	1					
						2	9					
						252	1					
						1	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4044	RRCID ->	236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280 -	8830
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	655	2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	129	1	1158	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	140	1	1199	2	N	1		2
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	1175	2	N	1	1 1	2
07	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	119	1	1029	2	N	1	1 1	2
08	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	124	1	1044	2	N	-0-		2

LONGFELLOW		WELL #:		204	RRCID ->	236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287 -	7282
03	3286 X	1113	-0-	-2173	-0-	122	1	991	2	N	-0-		-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	304	1	2730	2	N	-0-		-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	313	1	2683	2	N	4	1 0	2 1 6
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	280	1	2451	2	N	3	3 1	6
07	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	297	1	2561	2	N	3	4 1	5
08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	297	1	2501	2	N	2		7

ALLISON		WELL #:		3012	RRCID ->	236244	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	3400 -	7684
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-		2
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	2		-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1		1
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	1		2
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	1	1 1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #:		9011	RRCID ->	236245	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	3824 -	5834
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-		-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	N	-0-		-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	N	-0-		1
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	1	1 1	1
07	1054 N	917	-0-	-137	-0-	95	1	821	2	N	1	1 1	1
08	961 N	847	-0-	-114	-0-	90	1	757	2	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		3505	RRCID ->	237081	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5126 -	5584
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	-0-			-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	100	1	896	2	N	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	104	1	890	2	N	-0-			1
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	96	1	841	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	98	1	843	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	992 N	922	-0-	-70	-0-	98	1	823	2	N	1			2
						1	9							

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388					
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-			2
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	2			-0-
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	1			1
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1			2
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710					
03	3689 X	2853	-0-	-836	-0-	312	1	2541	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	3229	-0-	-71	-0-	323	1	2906	2	N	-0-			-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	352	1	3020	2	N	2	1	0	4
						2	9							
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	326	1	2849	2	N	2	2	1	4
						2	9							
07	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	338	1	2917	2	N	3	2	1	5
						3	9							
08	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	342	1	2877	2	N	1			6
						1	9							

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064					
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	16	1	144	2	N	-0-			-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	15	1	131	2	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	2	N	-0-			-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050					
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	805	2	N	6	85	1			29
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	178	1	1602	2	N	14	1	0	2	1	43
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	173	1	1484	2	N	12	1	1			45
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	154	1	1347	2	N	11	1	1			55
07	1829 N	1433	-0-	-396	-0-	148	1	1276	2	N	8	1	1			62
08	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	156	1	1312	2	N	11					73

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-					-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	-0-					1
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
07	589 N	471	-0-	-118	-0-	49	1	421	2	N	1	1	1			1
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	49	1	410	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	701	2	N	-0-					-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	97	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	105	1	900	2	N	-0-					1
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	97	1	849	2	N	1	1	1			1
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	102	1	876	2	N	1	1	1			1
08	992 N	970	-0-	-22	-0-	103	1	866	2	N	1					2

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					12
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					12
05	186 N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					12
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					12
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					12
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 4192 - 7056			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		584 N	584	-0-	-0-	64	1	520	2	N	-0-		-0-
04		941 N	941	-0-	-0-	94	1	847	2	N	-0-		-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	84	1	717	2	N	-0-		1
06		664 N	664	-0-	-0-	68	1	595	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07		961 N	840	-0-	-121	87	1	751	2	N	2	1 1	2
						2	9						
08		806 N	725	-0-	-81	77	1	648	2	N	-0-		2
						1	9						
WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 3520 - 3685			
03		606 N	606	-0-	-0-	66	1	540	2	N	-0-		-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	163	1	1464	2	N	-0-		-0-
05		1537 N	1537	-0-	-0-	160	1	1375	2	N	2	1 0	2
						2	9						
06		1224 N	1224	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	1	1 1	2
						1	9						
07		1674 N	1455	-0-	-219	151	1	1303	2	N	1	1 1	2
						1	9						
08		1550 N	1378	-0-	-172	146	1	1231	2	N	1		3
						1	9						
LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7204 - 8560			
03		119 N	119	-0-	-0-	13	1	106	2	N	-0-		-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-		-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-		-0-
06		120 N	114	-0-	-6	12	1	102	2	N	-0-		-0-
07		124 N	112	-0-	-12	12	1	100	2	N	-0-		-0-
08		124 N	111	-0-	-13	12	1	99	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6672 - 7336			
03		1775 N	1775	-0-	-0-	194	1	1581	2	N	-0-		-0-
04		2016 N	2016	-0-	-0-	202	1	1814	2	N	-0-		-0-
05		2109 N	2109	-0-	-0-	220	1	1886	2	N	3	1 0	3
						3	9						
06		1989 N	1989	-0-	-0-	204	1	1784	2	N	1	1 1	3
						1	9						
07		2077 N	2026	-0-	-51	210	1	1814	2	N	2	2 1	3
						2	9						
08		2108 N	2000	-0-	-108	212	1	1787	2	N	1		4
						1	9						
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7164 - 8042			
03		992 N	992	-0-	-0-	108	1	884	2	N	-0-		-0-
04		1066 N	1066	-0-	-0-	107	1	959	2	N	-0-		-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	113	1	966	2	N	-0-		1
06		1004 N	1004	-0-	-0-	103	1	900	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07		1116 N	1003	-0-	-113	104	1	898	2	N	1	1 1	1
						1	9						
08		1085 N	986	-0-	-99	105	1	880	2	N	1		2
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		4040	RRCID ->	237926	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5480 - 6950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 X	781	-0-	-862	-0-	85 1	696 2	N	-0-				44
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	167 1	1499 2	N	1				43
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	154 1	1317 2	N	3	1 0	1 1		46
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	115 1	1006 2	N	1	1 1			46
07	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	145 1	1253 2	N	1	1 1			46
08	1488 N	1252	-0-	-236	-0-	133 1	1118 2	N	1				47

WEST RANCH		WELL #:		6065	RRCID ->	237927	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4846 - 5168	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-				-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	N	-0-				-0-
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-0-				-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		2005	RRCID ->	237928	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4914 - 5986	
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53 1	433 2	N	-0-				-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	86 1	777 2	N	-0-				-0-
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	84 1	721 2	N	-0-				1
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76 1	664 2	N	1	1 1			1
07	899 N	752	-0-	-147	-0-	78 1	673 2	N	1	1 1			1
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	78 1	660 2	N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #:		7012	RRCID ->	237929	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	5850 - 8170	
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	89 1	722 2	N	-0-				8
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	113 1	1014 2	N	-0-				8
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	133 1	1137 2	N	1				10
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	97 1	846 2	N	1	1 1			10
07	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	109 1	938 2	N	1	1 1			10
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	230 1	1936 2	N	1				11

WEST RANCH		WELL #:		7027	RRCID ->	237930	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7348 - 7520	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N	-0-				3
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53 1	480 2	N	-0-				3
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	46 1	393 2	N	-0-				4
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34 1	297 2	N	-0-				4
07	558 N	434	-0-	-124	-0-	45 1	389 2	N	-0-				4
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	55 1	467 2	N	-0-				4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	N	-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	N	1
						1	9				1
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	77	1	662	2	N	1
						1	9				1
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	78	1	653	2	N	-0-
						1	9				1

WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318		
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	50
						55	9				136
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	48
						53	9				5
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	25	1	217	2	N	26
						29	9				0
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	24
						26	9				11
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	25	1	213	2	N	23
						25	9				1
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	25	1	214	2	N	25
						28	9				175

WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172		
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	N	-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872		
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	71	1	636	2	N	-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	1
						1	9				1
07	744 N	638	-0-	-106	-0-	66	1	571	2	N	1
						1	9				1
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	67	1	564	2	N	-0-
						1	9				1

WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166		
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	852	2	N	-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	128	1	1148	2	N	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	143	1	1226	2	N	2
						2	9				1
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	128	1	1121	2	N	1
						1	9				1
07	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	129	1	1111	2	N	1
						1	9				1
08	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	137	1	1157	2	N	-0-
						1	9				2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2319	RRCID -> 237989	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 4960	- 9090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y	-0-			2
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-				Y	2			-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y	1			1
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				Y	1			2
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y	1	1 1		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

WEST RANCH				WELL #: 709	RRCID -> 237990	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5820	- 8010			
03	2759 X	1653	-0-	-1106	-0-	181 1	1472 2	N	-0-				-0-
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	346 1	3112 2	N	-0-				-0-
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	402 1	3442 2	N	4	1 0	1 1		4
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	359 1	3134 2	N	2	2 1			4
07	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	346 1	2984 2	N	4	3 1			5
08	3627 X	3091	-0-	-536	-0-	328 1	2762 2	N	1				6

LONGFELLOW 600				WELL #: 4051	RRCID -> 238032	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7650	- 8102			
03	7316 X	4442	-0-	-2874	-0-	485 1	3957 2	N	-0-				-0-
04	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	698 1	6272 2	N	-0-				-0-
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	692 1	5928 2	N	5	2 0	3 1		9
06	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	635 1	5546 2	N	5	5 1			9
07	7192 X	6347	-0-	-845	-0-	658 1	5682 2	N	6	5 1			10
08	7192 X	6202	-0-	-990	-0-	658 1	5542 2	N	2				12

WEST RANCH				WELL #: 2216	RRCID -> 238166	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 5736	- 6500			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			28
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	1			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

WEST RANCH				WELL #: 5040	RRCID -> 238171	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 4980	- 5280			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	2	1 1		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	469 2			N	2
							2 9					2
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	59 1	532 2			N	2
05		587 N	587	-0-	-0-	-0-	61 1	526 2			N	2
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	56 1	490 2			N	2
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	57 1	495 2			N	2
*08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	57 1	484 2			N	3
							1 9					

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350												
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	73 1	594 2			N	-0-
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	124 1	1115 2			N	-0-
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	130 1	1117 2			N	2
							2 9					2
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	111 1	970 2			N	2
							1 9					
07		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	127 1	1094 2			N	2
							1 9					
08		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	125 1	1053 2			N	2

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170												
03		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-
04		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	2
05		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1
06		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	1
07		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860												
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	1
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1
06		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		3223	RRCID ->	238776	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5880 -	7210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		5611 X	3049	-0-	-2562	-0-	333 1	2716 2	N	-0-			-0-
04		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	562 1	5056 2	N	-0-			-0-
05		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	560 1	4799 2	N	4	1 0	1 1	6
06		4950 X	4732	-0-	-218	-0-	486 1	4243 2	N	3	3 1		6
07		5797 X	4983	-0-	-814	-0-	517 1	4463 2	N	3	4 1		5
08		5797 X	4944	-0-	-853	-0-	525 1	4417 2	N	2			7

WEST RANCH		WELL #:		3320	RRCID ->	238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6058 -	8093
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	146 1	1187 2	N	-0-			-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	158 1	1422 2	N	-0-			-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	167 1	1433 2	N	2	1 0	1 1	2
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	158 1	1377 2	N	1	1 1		2
07		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	160 1	1382 2	N	1	1 1		2
08		1612 N	1557	-0-	-55	-0-	165 1	1392 2	N	-0-			2

WEST RANCH		WELL #:		703	RRCID ->	239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518 -	5704
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	1			1
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-			1
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-			1

WEST STATE		WELL #:		2416	RRCID ->	239061	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6090 -	6290
03		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			1
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	1			-0-
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	1			1
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-			1
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		6068	RRCID ->	239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5520 -	5950
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID -> 239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 - 9070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	N	-0-
04	330 N	292	-0-	-38	-0-	29	1	263	2	N	-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	2	N	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	2	N	-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	30	1	249	2	N	1
						1	9				

ALLISON				WELL #: 4802	RRCID -> 239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			Y	1		3
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	3		-0-
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	2		2
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y	-0-		2
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	1	1 1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

WEST RANCH				WELL #: 8034	RRCID -> 239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	N	3
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	669	2	N	3
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	65	1	557	2	N	4
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	2	N	4
07	775 N	561	-0-	-214	-0-	58	1	503	2	N	4
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	57	1	478	2	N	4

WEST RANCH				WELL #: 8030	RRCID -> 239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236 - 6378
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	N	-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	N	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	26	1	222	2	N	-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	26	1	218	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5068	RRCID -> 239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	2	N	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	24	1	209	2	N	-0-
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 8023	RRCID -> 239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226 - 5868
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3280 - 4000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		24 N	24	-0-	-0-		3 1		21 2	N	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-		9 1		79 2	N	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-		11 1		93 2	N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-		8 1		70 2	N	-0-			-0-
07		98 N	98	-0-	-0-		10 1		88 2	N	-0-			-0-
*08		90 N	90	-0-	-0-		10 1		80 2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4660 - 4916				
03		49 N	49	-0-	-0-		5 1		44 2	N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-		6 1		56 2	N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5		6 1		51 2	N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9		5 1		46 2	N	-0-			-0-
07		62 N	57	-0-	-5		6 1		51 2	N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5		6 1		51 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3580 - 4002				
03		392 N	392	-0-	-0-		43 1		349 2	N	-0-			-0-
04		743 N	743	-0-	-0-		74 1		669 2	N	-0-			-0-
05		736 N	736	-0-	-0-		77 1		659 2	N	-0-			1
06		626 N	626	-0-	-0-		64 1		561 2	N	1	1 1		1
							1 9							
07		775 N	676	-0-	-99		70 1		605 2	N	1	1 1		1
							1 9							
08		744 N	687	-0-	-57		73 1		614 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4689 - 5698				
03		3503 X	-0-	-0-	-3503					Y	-0-			1
04		3390 X	-0-	-0-	-3390					Y	1			-0-
05		2263 X	-0-	-0-	-2263					Y	1			1
06		2190 X	-0-	-0-	-2190					Y	-0-			1
07		2263 X	-0-	-0-	-2263					Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4454 - 4954				
03		393 N	393	-0-	-0-		43 1		350 2	N	-0-			-0-
04		950 N	950	-0-	-0-		95 1		855 2	N	-0-			-0-
05		831 N	831	-0-	-0-		87 1		744 2	N	-0-			1
06		716 N	716	-0-	-0-		73 1		642 2	N	1	1 1		1
							1 9							
07		730 N	730	-0-	-0-		76 1		653 2	N	1	1 1		1
							1 9							
08		682 N	682	-0-	-0-		72 1		610 2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4323 - 4590				
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5060	RRCID -> 239316	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3605	-	4190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	81 1	662 2	N	-0-			-0-
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	151 1	1362 2	N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	151 1	1292 2	N	-0-			1
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	119 1	1037 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	158 1	1360 2	N	2	1 1		2
						2 9						
08	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	143 1	1204 2	N	-0-			2

WEST RANCH				WELL #: 7022	RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4026	-	4176	
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	43 1	353 2	N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	103 1	927 2	N	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	89 1	767 2	N	-0-			1
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	67 1	586 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	1054 N	737	-0-	-317	-0-	77 1	660 2	N	-0-			1
08	868 N	714	-0-	-154	-0-	76 1	638 2	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 6057	RRCID -> 239333	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3454	-	3956	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6053	RRCID -> 239336	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 4178	-	6002	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39 1	317 2	Y	20	3 1		48
						22 9						
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74 1	668 2	Y	15	4 0	8 1	49
						17 9						
05	806 N	803	-0-	-3	-0-	84 1	718 2	Y	1			40
						1 9						
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	77 1	672 2	Y	4	1 1		43
						4 9						
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	80 1	692 2	Y	8	1 1		50
						9 9						
08	806 N	767	-0-	-39	-0-	81 1	686 2	Y	-0-			50

LONGFELLOW				WELL #: 4048	RRCID -> 239340	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4120	-	5586	
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	1			2
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	2			-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	1			1
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	1			2
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-	1 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	143 2	N	115	115
						127 9				
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	20 1	183 2	N	-0-	115
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	21 1	183 2	N	-0-	116
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	20 1	176 2	N	-0-	116
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	21 1	178 2	N	-0-	116
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	21 1	175 2	N	-0-	116

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	127	128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	151
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	1	152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	59

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752		
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44 1	356 2	N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	78 1	704 2	N	-0-	-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	76 1	650 2	N	-0-	1
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	66 1	581 2	N	-0-	1
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	69 1	593 2	N	1	1
						1 9				
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	67 1	561 2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204		
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33 1	267 2	N	-0-	5
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	53 1	476 2	N	-0-	5
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	33 1	283 2	N	-0-	6
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	24 1	208 2	N	-0-	5
07	558 N	195	-0-	-363	-0-	20 1	175 2	N	-0-	5
08	310 N	183	-0-	-127	-0-	19 1	164 2	N	-0-	5

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946		
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	112 1	911 2	Y	5	4 1
						6 9				
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	153 1	1375 2	Y	-0-	1 0
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	156 1	1335 2	Y	8	1 0
						9 9				24 1
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	132 1	1155 2	Y	8	1 1
						9 9				
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	148 1	1276 2	Y	3	1 1
						3 9				
08	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	142 1	1193 2	Y	4	
						4 9				113

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4412 - 5194				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170			PERF. 4110 - 4992				
03		2697 X	1471	-0-	-1226		161	1	1310	2	N	-0-				-0-
04		2701 X	2701	-0-	-0-		270	1	2431	2	N	-0-				-0-
05		2627 X	2627	-0-	-0-		274	1	2351	2	N	-0-				-0-
								2				2	1	0	1	3
06		2367 X	2367	-0-	-0-		243	1	2122	2	N	2	2	1		3
								2								
07		2790 X	2468	-0-	-322		256	1	2209	2	N	3	2	1		4
								3								
08		2790 X	2407	-0-	-383		255	1	2151	2	N	1				5
								1								

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381			PERF. 3488 - 4170				
03		516 N	516	-0-	-0-		56	1	460	2	N	-0-				-0-
04		692 N	692	-0-	-0-		69	1	623	2	N	-0-				-0-
05		682 N	653	-0-	-29		68	1	585	2	N	-0-				1
06		637 N	637	-0-	-0-		65	1	571	2	N	1	1	1		1
								1								
07		1010 N	1010	-0-	-0-		105	1	905	2	N	-0-	1	1		-0-
*08		888 N	888	-0-	-0-		94	1	793	2	N	1				1
								1								

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250			PERF. 3898 - 4106				
03		125 N	125	-0-	-0-		14	1	111	2	N	-0-				-0-
04		152 N	152	-0-	-0-		15	1	137	2	N	-0-				-0-
05		162 N	162	-0-	-0-		17	1	145	2	N	-0-				-0-
06		146 N	146	-0-	-0-		15	1	131	2	N	-0-				-0-
07		155 N	148	-0-	-7		15	1	133	2	N	-0-				-0-
08		155 N	140	-0-	-15		15	1	125	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473			PERF. 7424 - 8130				
03		3 N	3	-0-	-0-		3	2			N	-0-				-0-
04		4 N	2	-0-	-2		2	2			N	-0-				-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4						N	-0-				-0-
06		330 N	330	-0-	-0-		34	1	295	2	N	1				1
								1								
07		73 N	73	-0-	-0-		8	1	65	2	N	-0-				1
*08		57 N	57	-0-	-0-		6	1	51	2	N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 3438 - 4064				
03		168 N	168	-0-	-0-		18	1	150	2	N	-0-				-0-
04		193 N	193	-0-	-0-		19	1	174	2	N	-0-				-0-
05		200 N	200	-0-	-0-		21	1	179	2	N	-0-				-0-
06		185 N	185	-0-	-0-		19	1	166	2	N	-0-				-0-
07		186 N	182	-0-	-4		19	1	163	2	N	-0-				-0-
08		186 N	183	-0-	-3		19	1	164	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4173 - 4578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	4	1	38	2	N	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	N	-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	13	1	113	2	N	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-
08	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3376 - 4100	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	50	1	411	2	N	-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	590	2	N	-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	60	1	527	2	N	-0-
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	66	1	569	2	N	1
						1	9				1
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	65	1	546	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339		PERF. 6372 - 6764	
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123	1	1001	2	N	-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	180	1	1618	2	N	-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1610	2	N	2
						2	9				1
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	173	1	1516	2	N	1
						1	9				1
07	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	184	1	1587	2	N	2
						2	9				1
08	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	184	1	1546	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7605 - 8293	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6132 - 6760	
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N	-0-
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	204	1	1833	2	N	-0-
05	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	203	1	1739	2	N	3
						3	9				1
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1501	2	N	-0-
07	2108 N	1764	-0-	-344	-0-	183	1	1578	2	N	3
						3	9				2
08	1953 N	1690	-0-	-263	-0-	179	1	1511	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW				WELL #: 4041	RRCID -> 239852	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8124	-	9720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	N	-0-				-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	162	1	1458	2	N	-0-				-0-
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	174	1	1491	2	N	2	1	0	1 1	2
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	157	1	1368	2	N	1	1	1		2
07	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	166	1	1434	2	N	1	1	1		2
08	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	172	1	1445	2	N	1				3

WEST RANCH				WELL #: 3420	RRCID -> 239862	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6360	-	6628		
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	114	1	930	2	N	83				-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	155	1	1391	2	N	43				43
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1273	2	N	1	1	1		45
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1097	2	N	13	1	1		57
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1	1087	2	N	1	1	1		57
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	123	1	1040	2	N	-0-				57

WEST RANCH				WELL #: 5071	RRCID -> 239864	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4002	-	4236		
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-				-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	-0-				-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-				1
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	N	-0-				1
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	46	1	394	2	N	-0-				1
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	44	1	372	2	N	-0-				1

ALLISON				WELL #: 2119	RRCID -> 240061	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3756	-	4406		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8037	RRCID -> 240064	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7418	-	8055		
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-				30
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	-0-				30
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	1				31
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-				31
07	558 N	428	-0-	-130	-0-	44	1	384	2	N	-0-				31
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	41	1	344	2	N	-0-				31

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9014	RRCID -> 240066	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	7842	-	8399		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2222	RRCID -> 240075	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5796	-		6296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		Y	1		2
04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-		Y	2		-0-
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	1		-1
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		Y	1		2
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-	1 1	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		2

WEST RANCH				WELL #: 7037	RRCID -> 240077	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6444	-		8576
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	68 1	552 2	N	-0-	-0-
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	110 1	986 2	N	-0-	-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	108 1	925 2	N	-0-	1
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	96 1	839 2	N	1	1 1
							1 9				1
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	102 1	878 2	N	1	1 1
							1 9				1
*08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	100 1	840 2	N	1	2
							1 9				

ALLISON 4				WELL #: 202	RRCID -> 240085	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 5676	-		6399
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		-0-
05		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		Y	1		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

WEST RANCH				WELL #: 2229	RRCID -> 240090	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4154	-		4446
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	47 1	384 2	N	-0-	-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	66 1	589 2	N	-0-	-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	65 1	560 2	N	-0-	1
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	57 1	499 2	N	-0-	1
07		682 N	601	-0-	-81	-0-	62 1	539 2	N	-0-	1
08		620 N	576	-0-	-44	-0-	61 1	515 2	N	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 2807N	RRCID -> 240097	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 6232	-		7206
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	44 1	361 2	N	-0-	-0-
04		1050 N	576	-0-	-474	-0-	58 1	518 2	N	-0-	-0-
05		682 N	610	-0-	-72	-0-	64 1	546 2	N	-0-	1
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	59 1	514 2	N	-0-	1
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	62 1	536 2	N	1	1 1
							1 9				1
08		620 N	610	-0-	-10	-0-	65 1	545 2	N	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 3218	RRCID -> 240101	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7198	-		7925
03		4650 X	3600	-0-	-1050	-0-	393 1	3207 2	N	-0-	-0-
04		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	433 1	3894 2	N	-0-	-0-
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	465 1	3987 2	N	4	1 0 2 1
							4 9				6
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	420 1	3673 2	N	2	3 1
							2 9				5
07		4464 X	4224	-0-	-240	-0-	438 1	3782 2	N	4	3 1
							4 9				6
08		4464 X	4177	-0-	-287	-0-	443 1	3732 2	N	2	8
							2 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 3116	RRCID -> 240106	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	5524 - 6780
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3314	RRCID -> 240176	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	6252 - 8784
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	198	1	1615	2	N	-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	212	1	1903	2	N	-0-
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	237	1	2034	2	N	-0-
						3	9				3
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	215	1	1878	2	N	3
						2	9				
07	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	210	1	1813	2	N	3
						2	9				
08	2263 N	1989	-0-	-274	-0-	211	1	1777	2	N	4
						1	9				

WEST RANCH 138				WELL #: 2707N	RRCID -> 240178	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6722 - 6830
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	91	1	741	2	N	47
						52	9				
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1143	2	N	47
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	127	1	1091	2	N	48
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	2	N	48
						1	9				
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	120	1	1034	2	N	48
						1	9				
08	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	114	1	962	2	N	49
						1	9				

LONGFELLOW				WELL #: 1001	RRCID -> 240432	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6990 - 8848
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	N	-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	33	1	301	2	N	-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	2	N	-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	25	1	216	2	N	-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	27	1	230	2	N	-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	N	-0-
						1	9				1

WEST RANCH				WELL #: 3124	RRCID -> 240476	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4906 - 5340
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST STATE				WELL #: 404	RRCID -> 240481	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	5126 - 7055
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215					
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	6	1	52	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934					
03	4185 X	1302	-0-	-2883	-0-	142	1	1160	2	N	-0-		-0-
04	3750 X	3561	-0-	-189	-0-	356	1	3205	2	N	-0-		-0-
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	407	1	3486	2	N	3	1 0	1 1 5
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	340	1	2967	2	N	1	2 1	4
07	3689 X	1579	-0-	-2110	-0-	164	1	1414	2	N	1	2 1	3
08	3906 X	2448	-0-	-1458	-0-	260	1	2187	2	N	1		4

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			5
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940					
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 2219	RRCID -> 240934	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4050	- 4350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2232	RRCID -> 241331	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4014	- 4474	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ALLISON 4				WELL #: 301	RRCID -> 241336	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5425	- 6475	
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		1
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-		Y	1		-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	1		1
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-		Y	-0-		1
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

WEST RANCH				WELL #: 2616	RRCID -> 241345	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 1624	- 2904	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2020										

LONGFELLOW				WELL #: 4059	RRCID -> 241696	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8660	- 9122	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23 1	185 2	N	-0-	-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	28 1	252 2	N	-0-	-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	28 1	236 2	N	-0-	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	24 1	209 2	N	-0-	-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	24 1	209 2	N	-0-	-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	23 1	196 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4053	RRCID -> 241703	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 7749	PERF. 5968	- 6964	
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	121 1	989 2	N	-0-	-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	169 1	1515 2	N	-0-	-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	170 1	1456 2	N	2	1 0 1 1 2
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	154 1	1343 2	N	1	1 1 2
07	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	158 1	1360 2	N	1	1 1 2
08	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	162 1	1361 2	N	1	1 9 3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3374 - 4136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	N	-0-				-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	-0-				-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	2	N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-				-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	32	1	280	2	N	1				1
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-				1

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 5954 - 7044					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4715 - 7326					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3280 - 4216					
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-				-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	36	1	321	2	N	-0-				-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-				-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	-0-				-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	35	1	306	2	N	1				1
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 6305 - 7494					
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	184	1	1500	2	N	-0-				-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	195	1	1753	2	N	-0-				-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	206	1	1768	2	N	3	1	0	1	3
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	190	1	1663	2	N	-0-	1	1		2
07	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	199	1	1713	2	N	3	2	1		3
08	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	199	1	1678	2	N	-0-				3

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 6026 - 6936					
03	5301 X	3233	-0-	-2068	-0-	353	1	2880	2	N	-0-				-0-
04	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	522	1	4693	2	N	-0-				-0-
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	516	1	4420	2	N	5	2	0	2	7
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	464	1	4051	2	N	3	4	1		6
07	5394 X	4650	-0-	-744	-0-	482	1	4162	2	N	5	4	1		7
08	5394 X	4643	-0-	-751	-0-	493	1	4148	2	N	2				9

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		504	RRCID ->	242197	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7658 - 7950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3423	RRCID ->	242400	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 6948 - 7126			
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	2	N	-0-			-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	726	2	N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	N	-0-			1
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	691	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	837 N	772	-0-	-65	-0-	80	1	691	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	81	1	681	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		2321	RRCID ->	242433	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 6260 - 7186			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		7045	RRCID ->	242443	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6158 - 6818			
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	658	2	N	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	2	N	-0-			1
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	65	1	564	2	N	-0-			1
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	66	1	570	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	66	1	556	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		6047	RRCID ->	242814	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7652 - 9576			
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	2	N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	N	-0-			1
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	N	-0-			1
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	43	1	371	2	N	-0-			1
08	465 N	407	-0-	-58	-0-	43	1	364	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		2234	RRCID ->	242953	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 3988 - 4434			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	2	N	-0-			-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	N	-0-			-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-			1
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	-0-			1
07		651 N	562	-0-	-89	-0-	58	1	504	2	N	-0-			1
08		620 N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	2	N	-0-			1

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526															
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	406	2	N	-0-			-0-
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	2	N	-0-			-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	124	1	1058	2	N	1			2
							1	9							
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	1	1	1	2
							1	9							
07		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	120	1	1035	2	N	1	1	1	2
							1	9							
08		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	123	1	1034	2	N	-0-			2

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714															
03		2356 X	903	-0-	-1453	-0-	99	1	804	2	N	-0-			-0-
04		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	224	1	2016	2	N	-0-			-0-
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	236	1	2022	2	N	3	1	0	3
							3	9							
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	198	1	1729	2	N	2	2	1	3
							2	9							
07		2325 N	2177	-0-	-148	-0-	226	1	1949	2	N	2	2	1	3
							2	9							
08		2263 N	2109	-0-	-154	-0-	224	1	1884	2	N	1			4
							1	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 2702S	RRCID -> 243255	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5232	- 6898						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 3026	RRCID -> 243256	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4552	- 5932						
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	33 1	268 2	N			-0-				-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	84 1	754 2	N			-0-				-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	84 1	717 2	N			-0-				1
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73 1	634 2	N		1	1 1				1
						1 9									
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	74 1	639 2	N		1	1 1				1
						1 9									
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	73 1	615 2	N			-0-				1

WEST RANCH				WELL #: 5083	RRCID -> 243262	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3696	- 4146						
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21 1	171 2	N			-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22 1	194 2	N			-0-				-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192 2	N			-0-				-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	185 2	N			-0-				-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	21 1	184 2	N			-0-				-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	22 1	184 2	N			-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5051	RRCID -> 243601	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 2724	- 4340						
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	82 1	667 2	N			-0-				-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	110 1	992 2	N			-0-				-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	130 1	1117 2	N			-0-				1
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	115 1	1007 2	N		2	1 1				2
						2 9									
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	123 1	1061 2	N		1	1 1				2
						1 9									
08	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	123 1	1035 2	N			-0-				2

LONGFELLOW				WELL #: 4038R	RRCID -> 243852	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5308	- 5728						
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	N			-0-				-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39 1	350 2	N			-0-				-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44 1	376 2	N			-0-				-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59 1	518 2	N		1					1
						1 9									
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	66 1	567 2	N			-0-				1
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67 1	560 2	N			-0-				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 4790	-		7142				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	607	-0-	-2524	-0-	66	1	541	2	Y	-0-			1
04	3030 X	984	-0-	-2046	-0-	98	1	885	2	Y	1			-0-
05	2449 X	992	-0-	-1457	-0-	104	1	887	2	Y	1			2
06	2370 X	926	-0-	-1444	-0-	95	1	829	2	Y	2	1	1	3
07	2449 X	963	-0-	-1486	-0-	100	1	862	2	Y	1	1	1	3
*08	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	195	1	1639	2	Y	1			4

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 6700	-		8310				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1

WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2726	-		4146				
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	2	N	-0-			-0-
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	68	1	613	2	N	-0-			-0-
05	899 N	697	-0-	-202	-0-	73	1	624	2	N	-0-			1
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	N	-0-			1
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	772	2	N	1	1	1	1
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 4288	-		8610				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6470	-		7716				
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1040	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	114	1	978	2	N	-0-			1
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	911	2	N	1	1	1	1
07	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	111	1	962	2	N	2	1	1	2
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	120	1	1012	2	N	-0-			2

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 4760	-		8030				
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	N	-0-				-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	156	1	1404	2	N	-0-				-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	151	1	1296	2	N	1				2
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	102	1	889	2	N	1	1	1		2
07	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	148	1	1277	2	N	1	1	1		2
08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	138	1	1162	2	N	1				3
						1	9								

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980															
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	65	1	529	2	N	-0-				-0-
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	155	1	1392	2	N	-0-				-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	2	N	1				2
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	N	-0-	1	1		1
07	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	150	1	1290	2	N	1	1	1		1
08	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	142	1	1193	2	N	1				2
						1	9								

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966															
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	-0-				-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	N	-0-				-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	N	-0-				1
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	1	1	1		1
07	1085 N	850	-0-	-235	-0-	88	1	761	2	N	1	1	1		1
08	806 N	713	-0-	-93	-0-	76	1	636	2	N	1				2
						1	9								

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644															
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	-0-				-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	109	1	983	2	N	-0-				-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	110	1	940	2	N	-0-				1
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	805	2	N	1	1	1		1
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	103	1	886	2	N	1	1	1		1
08	1054 N	933	-0-	-121	-0-	99	1	833	2	N	1				2
						1	9								

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2318	RRCID ->	244825	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5564 - 6244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			1
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1			1
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			1
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST STATE				WELL #: 302	RRCID ->	244827	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7992 - 8582		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7013	RRCID ->	244833	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6170 - 8060		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	20	1	173	2	N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	20	1	168	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "E"				WELL #: 9012	RRCID ->	244888	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	7216 - 8540		
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	2	N	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	129	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	126	1	1081	2	N	-0-			1
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	933	2	N	1	1 1		1
						1	9							
07	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	121	1	1047	2	N	2	1 1		2
						2	9							
08	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	120	1	1009	2	N	-0-			2

WEST RANCH				WELL #: 2326	RRCID ->	244890	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4614 - 5496		
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1			2
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	2			-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	1			1
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	1			2
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	1 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 6058	RRCID ->	244891	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	5048 - 7886		
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	353	2	N	115	154 1		47
						127	9							
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	29	4 0 10 1		62
						32	9							
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	13			57
						14	9							
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	47	1	410	2	N	9			66
						10	9							
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	49	1	421	2	N	26			92
						29	9							
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	49	1	410	2	N	11			103
						12	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 3834 - 10174						
03	2480 X	1496	-0-	-984	-0-	156	1	1271	2	N	63	1	1			63
04	2400 X	2343	-0-	-57	-0-	233	1	2099	2	N	10	59	1			15
05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	303	1	2594	2	N	9	1	0	1	1	24
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	261	1	2284	2	N	5	2	1			27
07	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	282	1	2438	2	N	6	2	1			31
08	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	248	1	2087	2	N	4					35

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5536 - 5608						
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320						
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5826 - 7552						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6165 - 8022						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		3025	RRCID ->	245225	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4708 - 5664
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	N	-0-	-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	870	2	N	-0-	-0-
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	91	1	784	2	N	1	2
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	1	9					
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	88	1	772	2	N	1	1 1
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	1	9					
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	87	1	753	2	N	1	1 1
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	1	9					
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	88	1	745	2	N	-0-	2

ALLISON		WELL #:		3023	RRCID ->	245314	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	4170 - 9366
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	1	1
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	9					
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-	1
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	36	1	306	2	N	-0-	1
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	36	1	304	2	N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #:		2223	RRCID ->	245315	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2478 - 4114
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	N	56	14 1
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	62	9					
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	2	N	3	7 0
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	3	9					
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	187	1	1600	2	N	16	1 0
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	18	9					
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	156	1	1363	2	N	13	125 1
07	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	14	9					
07	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	176	1	1515	2	N	16	1 1
08	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	18	9					
08	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	176	1	1479	2	N	11	53
08	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	12	9					

ALLISON 4		WELL #:		204	RRCID ->	245316	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5467 - 5715
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #:		4058	RRCID ->	245317	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	7340 - 10556
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 7031	RRCID ->	245321	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6026 - 7552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	1408	-0-	-2157	-0-	154	1	1254	2	N	-0-			8
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	321	1	2887	2	N	-0-			8
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	335	1	2873	2	N	3	1 0	1 1	12
06	2820 X	2767	-0-	-53	-0-	284	1	2481	2	N	2	2 1		12
07	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	279	1	2407	2	N	3	2 1		13
08	3317 X	2796	-0-	-521	-0-	297	1	2498	2	N	1			14
						1	9							

WEST RANCH				WELL #: 5085	RRCID ->	245326	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7068 - 7448		
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	72	1	646	2	N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	2	N	-0-			1
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	37	1	319	2	N	-0-			1
07	744 N	225	-0-	-519	-0-	23	1	202	2	N	-0-			1
08	620 N	161	-0-	-459	-0-	17	1	144	2	N	-0-			1

LONGFELLOW				WELL #: 4057	RRCID ->	245327	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	4280 - 5074		
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1			2
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	2			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2

WEST RANCH				WELL #: 2230	RRCID ->	245328	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4185 - 4490		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2207	RRCID ->	245329	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	2712 - 6430		
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	Y	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	1			1
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-	1 1		-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	Y	1			1
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-			1

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 503	RRCID ->	245330	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5984 - 7614		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	1426 X	1087	-0-	-339	-0-	119	1	968	2	N	-0-	-0-
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	201	1	1807	2	N	-0-	-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	203	1	1737	2	N	3	1 0 1 1 3
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	181	1	1578	2	N	2	2 1 3
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	188	1	1626	2	N	2	2 1 3
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	188	1	1587	2	N	1	4

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134												
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	179	1	1459	2	N	-0-	-0-
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	200	1	1799	2	N	-0-	-0-
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	214	1	1836	2	N	3	1 0 1 1 3
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	184	1	1609	2	N	1	1 1 3
07	2077 N	1909	-0-	-168	-0-	198	1	1709	2	N	2	2 1 3
08	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	201	1	1693	2	N	-0-	3

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385												
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	455	2	N	-0-	1
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	N	-0-	1
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	47	1	404	2	N	-0-	1
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	51	1	429	2	N	-0-	1

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536												
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	N	-0-	-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-	-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	2	N	-0-	-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188	
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	118	1	959	2	N	-0-					-0-	
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	200	1	1801	2	N	-0-					-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	2	N	3	1	0	1	1	3	
						3	9										
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	156	1	1364	2	N	-0-	1	1			2	
07	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	176	1	1522	2	N	2	1	1			3	
						2	9										
08	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	166	1	1397	2	N	-0-					3	
WEST RANCH										WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932	
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	108	1	885	2	N	-0-					-0-	
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	2	N	-0-					-0-	
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	144	1	1231	2	N	2	1	1			2	
						2	9										
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	127	1	1109	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
07	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	136	1	1171	2	N	-0-	1	1			1	
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	135	1	1134	2	N	1					2	
						1	9										
WEST RANCH										WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984	
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	N	-0-					-0-	
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	N	-0-					-0-	
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	74	1	636	2	N	-0-					1	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	697	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	84	1	724	2	N	-0-					1	
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	82	1	694	2	N	-0-					1	
WEST RANCH										WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 - 7431	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	88	1	717	2	N	-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	N	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	121	1	1033	2	N	-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	976	2	N	1
						1	9				1
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	996	2	N	2
						2	9				
08	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	116	1	979	2	N	2

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4222	
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	N	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	N	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	39	1	333	2	N	-0-
08	434 N	364	-0-	-70	-0-	39	1	325	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 - 6542	
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	1	4
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y	4	-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	2	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3612 - 4428	
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	10	1	88	2	N	-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3434 - 3980	
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	539	2	N	-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	-0-
07	620 N	561	-0-	-59	-0-	58	1	503	2	N	-0-
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	58	1	490	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 6954 - 7428	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	68	1	613	2	N	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	68	1	579	2	N	-0-
						1	9				1
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	-0-
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	63	1	546	2	N	-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	63	1	534	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	448	2	Y	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	Y	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	84	1	720	2	Y	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	Y	1
						1	9				1
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	73	1	627	2	Y	1
						1	9				1
08	806 N	547	-0-	-259	-0-	58	1	489	2	Y	-0-
											1
WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											15
											15
											15
											16
											15
											15
WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890		
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	381	2	N	1
						1	9				1
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	41	1	355	2	N	-0-
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	41	1	344	2	N	-0-
											1
											1
											1
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679		
03	7874 X	1184	-0-	-6690	-0-	129	1	1055	2	N	-0-
04	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	727	1	6535	2	N	-0-
05	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	744	1	6376	2	N	7
						8	9				2
06	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	649	1	5673	2	N	5
						6	9				5
07	7502 X	6706	-0-	-796	-0-	696	1	6003	2	N	6
						7	9				5
08	7502 X	6638	-0-	-864	-0-	704	1	5932	2	N	2
						2	9				2
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074		
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	588	2	N	62
						68	9				62
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	97	1	876	2	N	1
						1	9				63
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	868	2	N	1
						1	9				66
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	86	1	749	2	N	6
						7	9				34
07	992 N	926	-0-	-66	-0-	96	1	829	2	N	1
						1	9				1
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	99	1	834	2	N	2
						2	9				40

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874		
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-	1
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-	-0-	1
07	620 N	541	-0-	-79	-0-	56	1	N	-0-	-0-	1
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	56	1	N	-0-	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155		
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	38	1	N	-0-	-0-	1
						1	9				
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-	-0-	1
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	40	1	N	-0-	-0-	1
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	9	1	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774		
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170												
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	N	-0-	-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	-0-	-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	63	1	544	2	N	-0-	1
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	55	1	485	2	N	-0-	1
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	80	1	687	2	N	1	1
						1	9					
08	620 N	545	-0-	-75	-0-	58	1	487	2	N	-0-	1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344												
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	N	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-	-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	N	-0-	-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	27	1	224	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505												
03	4526 X	2950	-0-	-1576	-0-	322	1	2628	2	Y	-0-	7 1
04	4380 X	3995	-0-	-385	-0-	400	1	3595	2	Y	-0-	1 1
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	442	1	3789	2	Y	4	1 0
						4	9					2 1
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	394	1	3443	2	Y	1	3 1
						1	9					
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	453	1	3907	2	Y	4	3 1
						4	9					
*08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	387	1	3260	2	Y	1	
						1	9					126

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2507	RRCID -> 248294	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 3674	- 7074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	56	-0-	-502	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			1
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			1
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	34	2	Y	1	1	1	1
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			1

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 505	RRCID -> 248333	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6697	- 7139					
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			1
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	1			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1			1
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			1
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 7042	RRCID -> 248336	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5530	- 6050					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 6094	RRCID -> 248360	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6656	- 6970					
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	7			7
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	9	10	1	Y	-0-			7
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			7
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			7
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			7
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			7

WEST RANCH				WELL #: 3227	RRCID -> 248364	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 6072	- 6892					
03	2666 X	2423	-0-	-243	-0-	265	1	2158	2	N	-0-			-0-
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	368	1	3307	2	N	-0-			-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	392	1	3360	2	N	3	1	0	5
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3	9	341	1	N	3	3	1	5
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	364	1	3139	2	N	3	3	1	5
*08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3	9	362	1	N	2			7

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5107	RRCID -> 248370	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7050	- 8074					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810					
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1		1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		1
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		1
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004					
03	2666 X	118	-0-	-2548	-0-	13	1	105	2	Y	-0-		1
04	2580 X	153	-0-	-2427	-0-	15	1	137	2	Y	1		-0-
						1	9						
05	1488 X	152	-0-	-1336	-0-	16	1	135	2	Y	1		1
						1	9						
06	1440 X	139	-0-	-1301	-0-	14	1	125	2	Y	-0-		1
07	1488 X	153	-0-	-1335	-0-	16	1	136	2	Y	1	1	1
						1	9						
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	1		2
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 4062	RRCID -> 248466	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 4798	- 5616				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				Y	-0-			3
04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-				Y	3			-0-
05	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	2			2
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-				Y	1			3
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	1	1 1		3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

WEST RANCH				WELL #: 7035	RRCID -> 248471	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 4700	- 6334				
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44 1	359 2	N		-0-			18
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	67 1	599 2	N		-0-			18
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	60 1	516 2	N		-0-			19
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	63 1	549 2	N		-0-			19
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	63 1	543 2	N		-0-			19
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	59 1	501 2	N		-0-			19

WEST RANCH				WELL #: 8044	RRCID -> 248488	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 5900	- 6540				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N		1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 3118	RRCID -> 248491	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6816	- 7124				
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	34 1	276 2	N		-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54 1	485 2	N		-0-			-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	51 1	440 2	N		-0-			1
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43 1	377 2	N		-0-			1
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	50 1	432 2	N		-0-			1
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	48 1	403 2	N		-0-			1

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2804	RRCID -> 248520	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 5800	- 6274				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2020 - WELL PLUGGED 5/6/2020													

WEST RANCH				WELL #: 4203	RRCID -> 248614	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 6498	- 7905				
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N		-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3326	RRCID -> 248617	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5236	-	5442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	118 1	960 2	N	-0-				-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	154 1	1383 2	N	-0-				-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	156 1	1333 2	N	2	1 0	1 1		2
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	136 1	1185 2	N	1	1 1			2
07	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	147 1	1273 2	N	1	1 1			2
08	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	146 1	1226 2	N	1				3

WEST RANCH				WELL #: 3327	RRCID -> 248619	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5810	-	7490	
03	3038 X	987	-0-	-2051	-0-	108 1	879 2	N	-0-				-0-
04	2940 X	1182	-0-	-1758	-0-	118 1	1064 2	N	-0-				-0-
05	2728 X	1138	-0-	-1590	-0-	119 1	1019 2	N	-0-				1
06	2580 X	1006	-0-	-1574	-0-	103 1	902 2	N	1	1 1			1
07	2542 X	1073	-0-	-1469	-0-	111 1	960 2	N	2	1 1			2
08	1209 X	1048	-0-	-161	-0-	111 1	937 2	N	-0-				2

WEST RANCH				WELL #: 2717S	RRCID -> 248621	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6186	-	6750	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	1				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1

WEST RANCH				WELL #: 2315	RRCID -> 248751	COMPL. DATE 04/02/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2390	-	4886	
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	87 1	707 2	N	97				97
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	107 9							97
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	112 1	1010 2	N	-0-				97
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	114 1	979 2	N	-0-				98
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	131 1	1146 2	N	1	1 1			98
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	121 1	1048 2	N	2	1 1			99

WEST RANCH				WELL #: 4503	RRCID -> 248756	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4795	-	5715	
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	1				2
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	2				-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	1				1
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-				1
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	1	1 1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1

WEST RANCH				WELL #: 8016	RRCID -> 248761	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	4876	-	6008	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-				-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799								
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			1
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	1			1
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			1
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236														
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	1			1
						1	9							
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	N	-0-	1	1	-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	1			1
						1	9							
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-			1

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862														
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-			3
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-			3
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	N	-0-			4
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-			4
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	2	N	-0-			4
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	16	1	133	2	N	-0-			4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688														
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	2	N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	72	1	648	2	N	-0-			-0-
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	75	1	641	2	N	-0-			1
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	565	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	744 N	673	-0-	-71	-0-	70	1	602	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	713 N	652	-0-	-61	-0-	69	1	583	2	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3634 - 3996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	2	N	1
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	1
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	60	1	521	2	N	1
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	61	1	517	2	N	1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 4869 - 8936	
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	N	-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	129	1	1164	2	N	-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	132	1	1133	2	N	-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	122	1	1064	2	N	2
07	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	127	1	1093	2	N	2
08	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	121	1	1018	2	N	2

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3688 - 3944	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	N	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	411	2	N	1
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	379	2	N	1
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	45	1	391	2	N	1
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	46	1	385	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3268 - 3932	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	46	1	398	2	N	1
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	N	1
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	61	1	525	2	N	1
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3410 - 4118	
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	395	2	N	37
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	79	1	712	2	N	37
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	38
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	38
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	80	1	689	2	N	38
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	81	1	685	2	N	38

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790				
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	2	N	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	892	2	N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	847	2	N	-0-			1
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	79	1	692	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	1023 N	904	-0-	-119	-0-	94	1	809	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	961 N	860	-0-	-101	-0-	91	1	768	2	N	1			2
						1	9							

LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814				
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560				
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-			-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	69	1	604	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	74	1	640	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	744 N	651	-0-	-93	-0-	69	1	582	2	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862				
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	1
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	1
07	527 N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	2	N	1
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	45	1	377	2	N	1

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110		
03	3317 X	1477	-0-	-1840	-0-	161	1	1316	2	N	-0-
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	337	1	3032	2	N	-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	352	1	3015	2	N	2
						2	9				1 0
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	327	1	2860	2	N	2
						2	9				2 1
07	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	335	1	2893	2	N	4
						4	9				3 1
08	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	332	1	2797	2	N	1
						1	9				6

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384		
03	6107 X	1621	-0-	-4486	-0-	177	1	1444	2	N	-0-
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	542	1	4869	2	N	-0-
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	543	1	4651	2	N	4
						4	9				2 0
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	526	1	4599	2	N	4
						4	9				4 1
07	5580 X	5205	-0-	-375	-0-	540	1	4659	2	N	5
						6	9				4 1
08	5580 X	5032	-0-	-548	-0-	534	1	4496	2	N	2
						2	9				9

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114		
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	Y	-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	230	1	2066	2	Y	-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	217	1	1862	2	Y	3
						3	9				1 0
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	176	1	1542	2	Y	-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	192	1	1660	2	Y	2
						2	9				1 1
*08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	186	1	1570	2	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW 600		WELL #:		8039	RRCID ->	249734	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4146	-	5622
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	631	2	N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	N	1			1
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	-0-			1
07	713 N	635	-0-	-78	-0-	66	1	569	2	N	-0-			1
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	66	1	556	2	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		6072	RRCID ->	249735	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3224	-	4124
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	N	27	9	1	126
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	11	4	0	10 1 122
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	74	1	630	2	N	17			128
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	7	1	1	134
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	69	1	596	2	N	13	1	1	146
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	68	1	572	2	N	10			156

WEST RANCH		WELL #:		3121	RRCID ->	249739	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6492	-	7912
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	N	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	194	1	1742	2	N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	207	1	1777	2	N	2	1	0	1 1 2
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	180	1	1569	2	N	1	1	1	2
07	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	194	1	1674	2	N	3	2	1	3
08	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	194	1	1632	2	N	-0-			3

WEST RANCH		WELL #:		7028	RRCID ->	249744	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6150	-	8148
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	596	2	N	47			47
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1348	2	N	-0-			47
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	153	1	1310	2	N	1	1	1	48
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	133	1	1161	2	N	1	1	1	48
07	1550 N	1247	-0-	-303	-0-	129	1	1116	2	N	2	1	1	49
08	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	128	1	1079	2	N	-0-			49

WEST STATE		WELL #:		101	RRCID ->	249746	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7544	-	8113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
LONGFELLOW				WELL #: 4050	RRCID -> 249753	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 6444	- 6580							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	189	1	1620	2	N	2	1	0	1	1	2
06	1612	N	1612	-0-	-0-	165	1	1446	2	N	1	1	1			2
07	1648	N	1648	-0-	-0-	171	1	1475	2	N	2	1	1			3
08	1798	N	1612	-0-	-186	171	1	1441	2	N	-0-					3
LONGFELLOW				WELL #: 4054	RRCID -> 249754	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 7936	- 8754							
03	1798	X	1070	-0-	-728	117	1	953	2	N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	252	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	263	1	2253	2	N	2	1	0	1	1	3
06	2299	N	2299	-0-	-0-	236	1	2061	2	N	2	2	1			3
07	2384	N	2384	-0-	-0-	247	1	2134	2	N	3	2	1			4
*08	2333	N	2333	-0-	-0-	248	1	2085	2	N	-0-					4
LONGFELLOW				WELL #: 209	RRCID -> 249755	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6354	- 8138							
03	274	N	274	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	44	1	392	2	N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	42	1	363	2	N	-0-					1
06	328	N	328	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-					1
07	465	N	357	-0-	-108	37	1	320	2	N	-0-					1
08	403	N	322	-0-	-81	34	1	288	2	N	-0-					1
WEST RANCH				WELL #: 2608	RRCID -> 249756	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 3600	- 4030							
03	38	N	38	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
04	44	N	44	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					15
05	39	N	39	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					15
06	33	N	33	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					15
07	41	N	41	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					15
*08	35	N	35	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					15
WEST RANCH				WELL #: 2716S	RRCID -> 249789	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 5234	- 8690							
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3120	RRCID -> 249804	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 5392	- 8336							
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW		WELL #:		4049	RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5020 -	6304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	1				3
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	3				-0-
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	2				2
06	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	2				4
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-	1	1		3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

WEST RANCH		WELL #:		5088	RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6574 -	8022		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4056	RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	7420 -	9596		
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-				-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-				-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	N	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	2	N	-0-				-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	34	1	293	2	N	-0-				-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	34	1	288	2	N	1				1
						1	9								

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508	RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6844 -	7505		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3448 -	4821		
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	-0-				-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	112	1	1005	2	N	-0-				-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	114	1	973	2	N	-0-				1
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	874	2	N	1	1	1		1
						1	9								
07	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	104	1	898	2	N	2	1	1		2
						2	9								
08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	105	1	888	2	N	-0-				2

WEST RANCH		WELL #:		5096	RRCID ->	249997	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	5120 -	7634		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 7033	RRCID -> 249999	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4494	-		6554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1 137 2	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1 183 2	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1 176 2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1 164 2	N	-0-			-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1 171 2	N	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1 199 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6093	RRCID -> 250052	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4094	-		4678	
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	66	1 540 2	N	24	9 1		96
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	102	1 915 2	N	19	4 0	10 1	100
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	107	1 915 2	N	9	70 1		28
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	10	9 804 2	N	6	1 1		33
07	1085 N	980	-0-	-105	-0-	101	1 869 2	N	9	1 1		41
08	1023 N	939	-0-	-84	-0-	10	9 829 2	N	11			52
						12	9					

WEST RANCH				WELL #: 2254	RRCID -> 250210	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3252	-		4326	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1 113 2	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1 140 2	N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1 151 2	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1 140 2	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1 188 2	N	-0-			-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1 294 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4102	RRCID -> 250333	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 7596	PERF. 7020	-		7400	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5067	RRCID -> 250342	COMPL. DATE 11/13/2018	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5403	-		5972	
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	2	1 0	1 1	4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH				WELL #: 2334	RRCID -> 250400	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3098	-		4240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	871	-0-	-2043	-0-	90	1	736	2	N	41	10	1			131
						45	9									
04	3360 X	3096	-0-	-264	-0-	310	1	2784	2	N	2	6	0	14	1	112
						2	9									
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	375	1	3210	2	N	20	1	0	2	1	125
						22	9									
06	3300 X	3217	-0-	-83	-0-	329	1	2875	2	N	12	117	1			20
						13	9									
07	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	341	1	2943	2	N	18	3	1			35
						20	9									
08	3596 X	3300	-0-	-296	-0-	348	1	2932	2	N	18					53
						20	9									

WEST RANCH				WELL #: 4504	RRCID -> 250631	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5804	-		6360					
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					1
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1					-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1					1
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					1
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE				WELL #: 908	RRCID -> 250637	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2532	-		6966					
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					1
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1					-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1					1
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1	1	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LONGFELLOW				WELL #: 4064R	RRCID -> 250925	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4880	-		5696					
03	248 X	52	-0-	-196	-0-	6	1	46	2	N	-0-					1
04	240 X	198	-0-	-42	-0-	20	1	177	2	N	1					-0-
						1	9									
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	1					1
						1	9									
06	280 X	280	-0-	-0-	-0-	29	1	251	2	N	-0-					1
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G"				WELL #: 2805	RRCID -> 250931	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 7683	-		8260					
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18 1	166 2	N	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	19 1	159 2	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 2	N	-0-			-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	15 1	127 2	N	-0-			-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	15 1	126 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386				
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808				
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	39 1	319 2	N	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	126 1	1129 2	N	-0-			-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	125 1	1072 2	N	-0-			1
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	60 1	521 2	N	1	1 1		1
						1 9						
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58 1	504 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	81 1	683 2	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	5 1	45 2	N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	7 1	60 2	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999													
WEST RANCH				WELL #: 2245	RRCID ->	251351	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4166 -	4634				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4072	RRCID ->	251356	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4536 -	5214				
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
08		186 N	128	-0-	-58	-0-	14	1	114	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4037	RRCID ->	251418	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4412 -	7230				
03		2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	140	1	1139	2	Y	-0-					1
04		2310 X	2289	-0-	-21	-0-	229	1	2059	2	Y	1					-0-
05		2387 X	2185	-0-	-202	-0-	228	1	1954	2	Y	3	1	0	1	1	4
06		2310 X	2020	-0-	-290	-0-	207	1	1811	2	Y	2	2	1			4
07		2387 X	2065	-0-	-322	-0-	214	1	1849	2	Y	2	2	1			4
08		2294 X	2007	-0-	-287	-0-	213	1	1793	2	Y	1					5

WEST RANCH				WELL #: 4103	RRCID ->	251514	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6904 -	7280				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4404	RRCID ->	251517	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 -	7468				
03		2914 X	1046	-0-	-1868	-0-	114	1	932	2	Y	-0-					-0-
04		2820 X	2529	-0-	-291	-0-	253	1	2276	2	Y	-0-					-0-
05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	247	1	2117	2	Y	2	1	0	1	1	3
06		2160 X	1975	-0-	-185	-0-	203	1	1770	2	Y	2	2	1			3
07		2604 N	2226	-0-	-378	-0-	231	1	1993	2	Y	2	2	1			3
08		2356 N	2110	-0-	-246	-0-	224	1	1885	2	Y	1					4

WEST RANCH				WELL #: 4304	RRCID ->	251519	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 -	8040				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4502	RRCID -> 251612	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 4760	- 5418				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-			2
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-				Y	2			-0-
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	1			1
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				Y	1			2
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				Y	1	1 1		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2904	RRCID -> 251616	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8108	- 8720				
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25 1	201 2	N		-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39 1	352 2	N		-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43 1	368 2	N		-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34 1	300 2	N		-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	47 1	402 2	N		-0-			-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	46 1	388 2	N		1			1
						1 9							

WESLEY WEST 5				WELL #: 3901	RRCID -> 251938	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4065	RRCID -> 252040	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4678	- 5514				
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	167 1	1364 2	N		-0-			-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	316 1	2843 2	N		-0-			-0-
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	312 1	2673 2	N		3	1 0	1 1	4
						3 9							
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	260 1	2276 2	N		2	2 1		4
						2 9							
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	296 1	2550 2	N		2	2 1		4
						2 9							
*08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	293 1	2465 2	N		1			5
						1 9							

ALLISON 4				WELL #: 205	RRCID -> 252042	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5754	- 6766				
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y		1			2
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y		2			-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y		1			1
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y		1			2
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y		-0-	1 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1

LONGFELLOW STATE "H"				WELL #: 2807	RRCID -> 252044	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8657	- 8922				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-	28
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	2	N	-0-	28
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	N	-0-	29
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-	29
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	-0-	29
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	2	N	-0-	29

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		5
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		6

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992				
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	565	2	N	-0-	-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	984	2	N	-0-	-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	111	1	955	2	N	-0-	1
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	842	2	N	1	1 1
						1	9					1
07	1116 N	994	-0-	-122	-0-	103	1	890	2	N	1	1 1
						1	9					1
08	1054 N	971	-0-	-83	-0-	103	1	868	2	N	-0-	1

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		2512	RRCID ->	252818	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST RANCH		WELL #:		4204	RRCID ->	252819	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6770 - 6978
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		3 1	21 2	N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-		3 1	26 2	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		3 1	23 2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2242	RRCID ->	252822	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4074 - 4490
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #:		401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8645 - 8932
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2314	RRCID ->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3810 - 5610
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-		1
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	1		-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	1		1
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	1		2
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-	1 1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		2243	RRCID ->	252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	3562 - 4400
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 2	N	-0-		13
04	60 N	14	-0-	-46	-0-		1 1	13 2	N	-0-		13
05	62 N	17	-0-	-45	-0-		2 1	15 2	N	-0-		13
06	30 N	17	-0-	-13	-0-		2 1	15 2	N	-0-		13
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18 2	N	-0-		13
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		2 1	20 2	N	-0-		13

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5501	RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 2255	RRCID -> 252994	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 3238	- 6516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

WEST RANCH				WELL #: 8048	RRCID -> 252995	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 6443	PERF. 5822	- 6306						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

WEST RANCH				WELL #: 2718S	RRCID -> 252996	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 4590	- 4792						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 8019	RRCID -> 252999	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5740	- 6074						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2622	RRCID -> 253230	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3314	- 3576						
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	45 1	369 2	N	9						172
						10 9									
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	38 1	344 2	N	17	162	1				27
						19 9									
05	527 N	420	-0-	-107	-0-	44 1	376 2	N	-0-						27
06	420 N	286	-0-	-134	-0-	29 1	257 2	N	-0-						27
07	403 N	248	-0-	-155	-0-	26 1	222 2	N	-0-						27
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	38 1	318 2	N	-0-						27

WEST RANCH				WELL #: 6071	RRCID -> 253519	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 5124	- 6036						
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				1
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1				-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1				1
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1				2
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	1	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID -> 253556	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 5104	- 7790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-						17
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-						15
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						16
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						17
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				1	1	17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						17

WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID -> 253725	COMPL. DATE 06/24/2009	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 4752	- 6568		
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						2
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-						-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						1
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-						2
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				1	1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						2

WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID -> 253745	COMPL. DATE 08/04/2009	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7306	- 7826		
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			1
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		N	1			-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	1			1
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			1
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506	RRCID -> 253748	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 6992	- 7404		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2247	RRCID -> 253825	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3750	- 5922		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2313	RRCID -> 253830	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 5986	- 8331		
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	1			2
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-		N	2			-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	1			1
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-		N	1			2
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	1		1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470			
LONGFELLOW		WELL #: 4077											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	2	N	-0-		-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	122	1	1101	2	N	-0-		-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	950	2	N	1		2
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	90	1	786	2	N	-0-	1 1	1
07	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	105	1	902	2	N	2	1 1	2
08	1054 N	939	-0-	-115	-0-	100	1	839	2	N	-0-		2

WEST RANCH		WELL #: 6073				RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394			
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	127	1	1033	2	N	-0-		103
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	165	1	1481	2	N	13		116
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	178	1	1524	2	N	2	1 0	99 1
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1357	2	N	1	1 1	12
07	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	171	1	1473	2	N	1	1 1	12
08	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	168	1	1418	2	N	1		13

LONGFELLOW		WELL #: 1212				RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	512	2	N	-0-		-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	115	1	1037	2	N	-0-		-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	116	1	991	2	N	-0-		1
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	N	1	1 1	1
07	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	107	1	926	2	N	2	1 1	2
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	107	1	900	2	N	-0-		2

LONGFELLOW		WELL #: 2010				RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
03	2046 X	971	-0-	-1075	-0-	106	1	865	2	N	-0-		-0-
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	191	1	1713	2	N	-0-		-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1569	2	N	3	1 0	1 1
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	161	1	1409	2	N	2	2 1	3
07	1953 N	1680	-0-	-273	-0-	174	1	1504	2	N	2	2 1	3
08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	171	1	1436	2	N	-0-		3

WEST RANCH		WELL #: 4508				RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					2
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	2					-0-
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	2					2
06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					2
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	1			2
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960																	
03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	N	-0-					-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	82	1	741	2	N	-0-					-0-
05		1054 N	867	-0-	-187	-0-	91	1	776	2	N	-0-					1
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	73	1	641	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07		837 N	761	-0-	-76	-0-	79	1	681	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08		868 N	697	-0-	-171	-0-	74	1	623	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580																	
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					1
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	1					-0-
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1					1
06		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					1
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	1	1	1			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					9
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	1					8
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1					9
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					9
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					1
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	1					-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1					1
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					1
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	1	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	2	N	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	-0-					-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-					-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	29	1	253	2	N	-0-					-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	29	1	244	2	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1					1
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	1	1	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1					2
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	2					-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1					1
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	1					2
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	1	1			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 4890	- 5764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2666 X	1218	-0-	-1448	-0-	133 1	1084 2	N	1		1
						1 9					
04	2580 X	1391	-0-	-1189	-0-	139 1	1251 2	N	1		-0-
						1 9					
05	2387 X	1434	-0-	-953	-0-	150 1	1283 2	N	1	1 1	2
						1 9					
06	2310 X	1349	-0-	-961	-0-	138 1	1210 2	N	1	1 1	2
						1 9					
07	2387 X	1374	-0-	-1013	-0-	143 1	1230 2	N	1	1 1	2
						1 9					
08	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	144 1	1215 2	N	1		3
						1 9					
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6410	- 7510			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3888	- 4115			
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	38 1	310 2	N	-0-		-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	48 1	435 2	N	-0-		-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	57 1	489 2	N	-0-		1
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49 1	427 2	N	-0-		1
07	496 N	407	-0-	-89	-0-	42 1	365 2	N	-0-		1
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	38 1	321 2	N	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629	COMPL. DATE 01/27/2010	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4634	- 6010			
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	1		2
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	2		-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	1		1
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		1
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	1	1 1	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 5321	- 7993			
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	1		2
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	2		-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	1		1
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	1		2
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	1	1 1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1519 X	814	-0-	-705	-0-	89	1	725	2	N	-0-					-0-
04	1470 X	1099	-0-	-371	-0-	110	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	113	1	970	2	N	1					2
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	1	1	1			2
07	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	104	1	900	2	N	1	1	1			2
08	1085 N	990	-0-	-95	-0-	105	1	885	2	N	-0-					2

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500								
03	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					4
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	4					-0-
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	3					3
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	1					4
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	2	2	1			4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470								
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	2	N	-0-					-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	148	1	1264	2	N	1	1	1			2
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	1	1	1			2
07	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	139	1	1202	2	N	1	1	1			2
08	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	137	1	1155	2	N	1					3

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140								
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	101	1	904	2	N	-0-					-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	103	1	881	2	N	1					2
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	91	1	799	2	N	1	1	1			2
07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	94	1	808	2	N	-0-	1	1			1
08	992 N	969	-0-	-23	-0-	103	1	866	2	N	-0-					1

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936								
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PILON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH				WELL #: 4608	RRCID -> 257104	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 4258	- 6680							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4606	RRCID -> 257307	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3260	- 7248							
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	N			-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12 1	108 2	N			-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	N			-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N			-0-					-0-
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	4 1	32 2	N			-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	23 2	N			-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	- 6260							
03	372 X	176	-0-	-196	-0-	19 1	156 2	N			1					51
04	360 X	350	-0-	-10	-0-	35 1	314 2	N			1					50
05	619 X	619	-0-	-0-	-0-	65 1	553 2	N			1					51
06	644 X	644	-0-	-0-	-0-	66 1	578 2	N			-0-					51
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	59 1	509 2	N			1	1 1				51
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53 1	446 2	N			1					52

WEST STATE				WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8068	- 9060							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-

BIG CANYON A				WELL #: 1211A	RRCID -> 257539	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 16847	PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 4510	RRCID -> 257745	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5100	- 6150							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N			-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	-0-
04	570 N	428	-0-	-142	-0-	43	1	385	2	N	-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	2	N	1
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	456	2	N	1
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	1
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	2	N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660		
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	1	2
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	2	-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	1	1
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	1	2
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288			
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	75	1	608	2	N	-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	N	-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	100	1	856	2	N	1
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	774	2	N	1
						1	9				
07	1023 N	918	-0-	-105	-0-	95	1	822	2	N	1
						1	9				
08	961 N	885	-0-	-76	-0-	94	1	791	2	N	1

WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120			
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	91	1	821	2	N	-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	96	1	827	2	N	1
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	1
						1	9				
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	88	1	760	2	N	1
						1	9				
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	88	1	745	2	N	2
						1	9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 4516	RRCID -> 257998	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5380	- 7160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2

ALLISON 4				WELL #: 106	RRCID -> 258016	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 7732	- 8360	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 5062	RRCID -> 258017	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 4560	- 4655	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1

WEST RANCH				WELL #: 4522	RRCID -> 258183	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5010	- 5160	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLISON				WELL #: 4810	RRCID -> 258527	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 4596	- 5520	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1

WEST RANCH				WELL #: 2340	RRCID -> 258533	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 3844	- 6510	
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					10
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					8
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					10
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					10
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			1 1		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10

WEST RANCH				WELL #: 2260	RRCID -> 258535	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 9434	PERF. 6011	- 9260	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON				WELL #: 4809	RRCID -> 258536	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 8828	PERF. 5276	- 8740						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 3032	RRCID -> 259070	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 5699	- 7126						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2258	RRCID -> 259071	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 5190	- 5950						
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				2
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	2				-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	1				1
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	1				2
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	1	1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2

ALLISON				WELL #: 1901	RRCID -> 259351	COMPL. DATE 10/11/2019	TOTAL DEPTH 8811	PERF. 6691	- 8190						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2253	RRCID -> 259370	COMPL. DATE 08/09/2010	TOTAL DEPTH 6551	PERF. 5780	- 6350						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4517	RRCID -> 259371	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4880	- 5074						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4521H	RRCID -> 259372	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 5187	- 7012						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2338	RRCID -> 259415	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 7094	PERF. 5000	- 6840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5304	RRCID -> 259435	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7088	- 7908					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4074	RRCID -> 259439	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 5017	PERF. 4830	- 4870					
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 2	N	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	9 1	79 2	N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 259451	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7914	- 8723					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WEST STATE				WELL #: 2419	RRCID -> 259452	COMPL. DATE 04/26/2010	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6370	- 6690					
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1			2
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	2			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1			1
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	1			2
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	1 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

ALLISON				WELL #: 2137	RRCID -> 259453	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 7286	PERF. 5250	- 7215					
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			2
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	2			-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2			2
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			2
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	1	1 1		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WEST RANCH				WELL #: 4414	RRCID -> 259454	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 6151	PERF. 5470	- 5930					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	93 1		46
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			61

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		WELL #: 2251		RRCID -> 259455	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 2464	-	3946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2573 X	1969	-0-	-604	-0-	215	1	1754	2	N	-0-	-0-
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	257	1	2311	2	N	-0-	-0-
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	267	1	2285	2	N	2	3
						2	9				1 0	1 1
06	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	247	1	2158	2	N	2	3
						2	9				2 1	
07	2666 X	2518	-0-	-148	-0-	261	1	2255	2	N	2	3
						2	9				2 1	
08	2666 X	2467	-0-	-199	-0-	262	1	2204	2	N	1	4
						1	9					

WEST RANCH				WELL #: 4519		RRCID -> 259456	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 5170	-	5350
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON 4				WELL #: 102		RRCID -> 259458	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 6020	-	7410
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	2
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	2	-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	1
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1	2
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

WEST RANCH				WELL #: 4410		RRCID -> 259459	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 4786	-	6386
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2347		RRCID -> 259460	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 4780	-	5506
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	3
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	3	-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2	2
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	3
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

ALLISON				WELL #: 2018		RRCID -> 259462	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 6828	-	7690
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 2215	RRCID -> 259463	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3016	-			4512			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	N	-0-				33
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	N	-0-				33
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	32	1	275	2	N	-0-				34
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-				34
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-				34
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	2	N	-0-				34

WEST RANCH				WELL #: 5053	RRCID -> 259464	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4960	-			5640			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				-0-
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

LONGFELLOW				WELL #: 4083	RRCID -> 259465	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5342	-			5710			
03	3565 X	1821	-0-	-1744	-0-	199	1	1622	2	N	-0-				-0-
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	325	1	2920	2	N	-0-				-0-
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	330	1	2828	2	N	2	1	0	1	4
						2	9								
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	299	1	2609	2	N	2	2	1		4
						2	9								
07	3348 X	2955	-0-	-393	-0-	307	1	2646	2	N	2	2	1		4
						2	9								
08	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	307	1	2582	2	N	1				5
						1	9								

ALLISON				WELL #: 2138	RRCID -> 259466	COMPL. DATE 08/16/2010	TOTAL DEPTH 7238	PERF. 5380	-			7100			
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				2
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	2				-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	2				2
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1				3
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	1		3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

ALLISON				WELL #: 2140	RRCID -> 259467	COMPL. DATE 09/09/2010	TOTAL DEPTH 7555	PERF. 4744	-			6590			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4079	RRCID -> 259468	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 7027	PERF. 4550	-			6880			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				10
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3133	RRCID -> 259469		COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 - 5268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	2	N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	-0-			-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4087	RRCID -> 259470		COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080 - 6118		
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	63	1	514	2	N	-0-			-0-
04	720 N	500	-0-	-220	-0-	50	1	450	2	N	-0-			-0-
05	899 N	754	-0-	-145	-0-	79	1	675	2	N	-0-			1
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	562	2	N	-0-			1
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-			1
08	744 N	591	-0-	-153	-0-	63	1	528	2	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 2626	RRCID -> 259471		COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575 - 3724		
03	4433 X	1842	-0-	-2591	-0-	201	1	1641	2	N	-0-			-0-
04	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	573	1	5147	2	N	-0-			-0-
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	578	1	4951	2	N	5	1 0	2 1	7
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	427	1	3731	2	N	3	4 1		6
07	5425 X	4546	-0-	-879	-0-	472	1	4070	2	N	4	4 1		6
08	5425 X	4553	-0-	-872	-0-	483	1	4068	2	N	2			8

ALLISON RANCH				WELL #: 304	RRCID -> 259480		COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140 - 8380		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4524	RRCID -> 259486		COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4010 - 5180		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 405E	RRCID -> 259487		COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6454 - 6886		
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			2
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	2			-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	1			1
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	1			2
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	1 1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999												
WEST RANCH				WELL #: 2346	RRCID -> 259524	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 4720	- 5988							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					1
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	1					-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1					1
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					1
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	1			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH				WELL #: 4518	RRCID -> 259530	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 5339	- 5552							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2345	RRCID -> 259531	COMPL. DATE 07/08/2010	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 2640	- 4258							
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	32					32
						35	9									
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					32
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	18	1	155	2	N	-0-					32
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					32
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	14	1	122	2	N	-0-					32
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	2	N	-0-					32

WEST RANCH				WELL #: 2342	RRCID -> 259548	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 4421	PERF. 3402	- 4275							
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	N	-0-					-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	76	1	651	2	N	-0-					1
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	68	1	597	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	73	1	633	2	N	1	1	1			1
						1	9									
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	72	1	606	2	N	-0-					1

WEST RANCH				WELL #: 2214	RRCID -> 259588	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 5686	- 6045							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 509	RRCID -> 259629	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 7395	- 7893							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON		WELL #:		4807	RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4536 -	5480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	1				2
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	2				-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	1				1
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	1				2
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	1	1		1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #:		4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850 -	5490		
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-				2
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	2				-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1				1
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	1				2
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	1	1		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

WEST RANCH		WELL #:		3415H	RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5055 -	8655		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/2020															

WEST RANCH		WELL #:		4413	RRCID ->	259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	3252 -	4655		
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	2	N	-0-				-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	-0-				-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	110	1	939	2	N	-0-				1
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	91	1	792	2	N	1	1	1		1
07	1147 N	933	-0-	-214	-0-	97	1	835	2	N	1	1	1		1
08	1054 N	888	-0-	-166	-0-	94	1	794	2	N	-0-				1

LONGFELLOW		WELL #:		4086	RRCID ->	259767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4748	PERF.	4020 -	4525		
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-				-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	17	1	150	2	N	-0-				-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	N	-0-				-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-				-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	16	1	136	2	N	-0-				-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2332	RRCID ->	259778	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3554 -	3992		
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	-0-				-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	103	1	924	2	N	-0-				-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	109	1	934	2	N	-0-				1
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	983	2	N	1	1	1		1
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	141	1	1220	2	N	2	1	1		2
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1137	2	N	-0-				2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON				WELL #: 2021	RRCID ->	259802	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7486 - 8064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	1			4
04		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	4			-0-
05		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	3			3
06		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	1			4
07		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	2	2	1	4
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

WEST RANCH				WELL #: 4511	RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3980 - 5955	
03		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			1
04		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	1			-0-
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	1			1
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			1
07		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	1	1	1	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 - 4060	
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-	-0-
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-	-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	64	1	550	2	N	-0-	1
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	-0-	1
07		713 N	603	-0-	-110	-0-	63	1	540	2	N	-0-	1
08		620 N	550	-0-	-70	-0-	58	1	492	2	N	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 - 5480	
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			1
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	1			-0-
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	1			1
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			1
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 - 5620	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 - 4294	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715 - 4980	
03		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	1			3
04		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	3			-0-
05		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	2			2
06		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	1			3
07		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-	1	1	2
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 2350	RRCID -> 260463	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 2238	- 3370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	513	2	N	15	7	1		138
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	17	9	85	1	N	17	1	1		156
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	19	9	89	1	N	27	165	1		18
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	30	9	59	1	N	6				24
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	7	9	84	1	N	15				39
08	868 N	738	-0-	-130	-0-	17	9	77	1	N	12				51
						13	9								
WEST STATE				WELL #: 402W	RRCID -> 260537	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7004	- 8186						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
GONZALEZ				WELL #: 301	RRCID -> 260543	COMPL. DATE 07/25/2010	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 6740	- 8925						
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				1
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1				-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1				1
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-				1
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1	1	1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
WEST RANCH				WELL #: 3132	RRCID -> 261458	COMPL. DATE 10/24/2009	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 5406	- 5758						
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-				-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-				-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	N	-0-				-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-				-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-				-0-
WEST STATE				WELL #: 403W	RRCID -> 261468	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL DEPTH 10344	PERF. 6921	- 8554						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALLISON				WELL #: 2132	RRCID -> 261642	COMPL. DATE 08/16/2010	TOTAL DEPTH 5126	PERF. 4085	- 5000						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #:		3035	RRCID ->	261643	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7140 -	7998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		3037	RRCID ->	261644	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	3590 -	4865	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ALLISON		WELL #:		202	RRCID ->	261648	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6624 -	7510	
03	83452 X	-0-	-0-	-83452	-0-					N	5			26
04	80760 X	-0-	-0-	-80760	-0-					N	24			2
05	68262 X	-0-	-0-	-68262	-0-					N	19			21
06	66060 X	-0-	-0-	-66060	-0-					N	13			34
07	68262 X	-0-	-0-	-68262	-0-					N	7	12	1	29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30

WEST RANCH		WELL #:		6095	RRCID ->	261854	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	4550 -	9270	
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			2
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	1			1
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			1
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			1
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			1
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WEST STATE "24"		WELL #:		2401	RRCID ->	262080	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7204 -	7444	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2130	RRCID ->	263287	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	5830 -	6700	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4515	RRCID ->	263288	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4130 -	5863	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200								
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	N	-0-					-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	99	1	893	2	N	-0-					-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	N	-0-					1
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1023 N	914	-0-	-109	-0-	95	1	818	2	N	1	1	1			1
						1	9									
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	87	1	734	2	N	1					2
						1	9									

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
03	3968 X	1688	-0-	-2280	-0-	184	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	372	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	368	1	3155	2	N	4	1	0	2	1	5
						4	9									
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	3	3	1			5
						3	9									
07	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	337	1	2908	2	N	4	3	1			6
						4	9									
08	3844 X	3150	-0-	-694	-0-	334	1	2815	2	N	1					7
						1	9									

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100								
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
04	330 N	79	-0-	-251	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
05	310 N	127	-0-	-183	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	N	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870								
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	390	2	N	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1984 N	742	-0-	-1242	-0-	77	1	664	2	N	1					2
						1	9									
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	72	1	618	2	N	1	1	1			2
						1	9									
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	72	1	603	2	N	-0-					2

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					232
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					235
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	159	1			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					109

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5073	RRCID -> 273785	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4449	PERF. 4090	- 4120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52 1	422 2	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	54 1	487 2	N	-0-			-0-
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	54 1	466 2	N	-0-			1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48 1	417 2	N	-0-			1
07	558 N	463	-0-	-95	-0-	48 1	415 2	N	-0-			1
08	527 N	448	-0-	-79	-0-	48 1	400 2	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 4416	RRCID -> 274201	COMPL. DATE 10/29/2010	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4780	- 5002			
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	84 1	683 2	N	-0-			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	125 1	1124 2	N	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	127 1	1084 2	N	1			2
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	113 1	991 2	N	1	1 1		2
07	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	120 1	1034 2	N	1	1 1		2
08	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	119 1	1001 2	N	-0-			2

ALLISON 4				WELL #: 107	RRCID -> 274510	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6590	- 7560			
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	1			2
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	2			-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	1			1
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	1			2
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	1 1		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

ALLISON				WELL #: 4811	RRCID -> 274581	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 6545	- 6631			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4302	RRCID -> 274582	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7920	- 8120			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON 4				WELL #: 603	RRCID -> 274620	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 13610	PERF. 9243	- 13466			
03	60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-			N	10			49
04	58260 X	-0-	-0-	-58260	-0-			N	49			-0-
05	60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-			N	35			35
06	58260 X	-0-	-0-	-58260	-0-			N	19			54
07	60202 X	-0-	-0-	-60202	-0-			N	6	21 1		39
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			42

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:	5108	RRCID ->	274858	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	9630 - 9735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	4104	RRCID ->	274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	4550 - 7850
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	4520H	RRCID ->	274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5875 - 6840
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	7106	RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	4120 - 4561
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	50 1	411 2	N	-0-	-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	74 1	668 2	N	-0-	-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	74 1	637 2	N	-0-	1
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67 1	582 2	N	1	1 1
							1 9				1
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	68 1	590 2	N	1	1 1
							1 9				1
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	69 1	581 2	N	-0-	1

ALLISON		WELL #:	2017	RRCID ->	274949	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	6120 - 7550
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		1
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-		N	1		-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	1		1
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-		N	1		2
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-	1 1	1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:	6075	RRCID ->	274950	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	6895 - 7030
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19 1	158 2	N	-0-	-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	20 1	180 2	N	-0-	-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192 2	N	-0-	-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 2	N	-0-	-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	22 1	187 2	N	-0-	-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	22 1	184 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW KING 9		WELL #:		2301	RRCID ->	274986	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		4808	RRCID ->	275050	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4050 - 5494	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		1
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	1		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	1		1
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		1
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	1	1 1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

ALLISON		WELL #:		3034	RRCID ->	275054	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4320 - 4400	
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-			N	-0-		1
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-			N	1		-0-
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-			N	1		1
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-			N	1		2
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-			N	1	1 1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

WEST RANCH		WELL #:		5075	RRCID ->	275100	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3742 - 4018	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	-0-	27	1	246	2	N	-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	31	1	268	2	N	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	31	1	265	2	N	1
							1	9				

ALLISON		WELL #:		2016	RRCID ->	275102	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 4750 - 5704	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	2
							2	9				
04	960 N	663	-0-	-297	-0-	-0-	66	1	597	2	N	2
05	868 N	624	-0-	-244	-0-	-0-	65	1	559	2	N	3
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	479	2	N	2
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	-0-	61	1	525	2	N	3
							1	9				
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	-0-	61	1	515	2	N	3

LONGFELLOW 600W		WELL #:		201	RRCID ->	275252	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7240 - 8420	
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	-0-		2
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-			N	2		-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	1		1
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-			N	1		2
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	1	1 1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999														
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275								
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		5092	RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3326 - 4058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	-0-		-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	-0-		-0-
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	53	1	452	2	N	-0-		1
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	658	2	N	1	1 1	1
						1	9						
07	682 N	648	-0-	-34	-0-	67	1	580	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	N	-0-		1

ALLISON		WELL #:		2014	RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	3057 - 6627	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (TESNUS-EAST)		71659 800		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999											
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	3570 - 4486	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-		-0-

PITZER (DELAWARE)		71780 333		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD					
DSR OIL & GAS, INC.		196901											
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	N/A	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907			ONE WELL			CNTY: WARD					
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400 - 6050	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZER, S. (DELAWARE)		71787 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD								
DSR OIL & GAS, INC.		196901														
FELDMAN "A"		WELL #: 103		RRCID -> 143141		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		6685 PERF. 6379 - 6390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP)		72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
CHIPOTLE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 200253		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH								
								6300 PERF. 5874 - 5884								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
MARTIN, JIMMY INC		530596														
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH								
								5600 PERF. 5120 - 5509								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY		653651		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		N/A								
								TOTAL DEPTH								
								5200 PERF. 5070 - 5135								
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					67
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	N	2					69
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1					70
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2	9	N	2					72
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117														
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH								
								13647 PERF.13250 - 13373								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH								
								13151 PERF.13824 - 16878								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.// 293117										
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13386 - 13530		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2350 - 2900		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MLC OPERATING, LP		571987		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13448 - 13556		
PORTER 34		WELL #: 1										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER RANCH (STRAWN)		72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
PORTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379		PERF.11772 - 12296		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	7890	NO RPT	-0-	-7890	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	8153	86	-0-	-8067	-0-	80	1	6	9	N	5	5
*06	7890	109	-0-	-7781	-0-	100	1	9	9	N	8	13
*07	8153	53	-0-	-8100	-0-	50	1	3	9	N	3	16
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			12	28

PUCKETT (DEVONIAN)			73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862												
ROBBINS, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957			TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958			TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958												
ROBBINS, J. W.			WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958			TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A					
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
04		2940 X	457	-0-	-2483	-0-	457	2			N	-0-			-0-
05		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
06		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-			-0-
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-			-0-
08		3038 X	2639	-0-	-399	-0-	2639	2			N	-0-			-0-

EVELYN JO			WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956			TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	690	-0-	690	690	690	2			N	-0-			-0-
08		14B DENY	2118	-0-	2118	2808	2118	2			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK			WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUCKETT -D-			WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A					
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
*08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			-0-
04	5100 X	559	-0-	-4541	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	5173	-0-	-97	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
*08	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 020608		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A		WELL #: 2		RRCID -> 258436		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/13/2019 - P/A 11/13/19			

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022790		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A					
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166085	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	15630	PERF.13750 - 15630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	193232	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12596 - 14271			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		916958	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614 - 13698			
ROBBINS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	020634	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12614 - 13698			
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110			
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			35
04	3990 X	246	-0-	-3744	-0-	246	2			N	-0-			35
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			35
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			35
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			35
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			35

EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	24	-0-	-396	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	962	-0-	-464	-0-	962	2			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
04	4020 X	65	-0-	-3955	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	4097	-0-	-57	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
07	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
08	4092 X	2735	-0-	-1357	-0-	2735	2			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5940 X	144	-0-	-5796	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
06	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	4160	-0-	-1978	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A								
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3030 X	50	-0-	-2980	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2111	-0-	-1020	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	2108 X	1355	-0-	-753	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775								
03	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
04	8580 X	149	-0-	-8431	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	8866 X	8421	-0-	-445	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
06	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	8432 X	6070	-0-	-2362	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A								
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	806 N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542								
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
04	7800 X	89	-0-	-7711	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	7875	-0-	-185	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
06	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	5014	-0-	-2860	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A								
03	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	810 N	36	-0-	-774	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	2573 N	1771	-0-	-802	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650								
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	4980 X	77	-0-	-4903	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	3262	-0-	-1884	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	1622	-0-	-1633	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958											
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-				N	-0-			-0-
04	9240 X	105	-0-	-9135	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05	9548 X	8939	-0-	-609	-0-	8939	2		N	-0-			-0-
06	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2		N	-0-			-0-
07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
08	8928 X	6406	-0-	-2522	-0-	6406	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-			-0-
04	4920 X	306	-0-	-4614	-0-	306	2		N	-0-			-0-
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-			-0-
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		N	-0-			-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
08	5084 X	3944	-0-	-1140	-0-	3944	2		N	-0-			-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540					
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
04	4680 X	513	-0-	-4167	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2		N	-0-			-0-
06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
08	5518 X	4395	-0-	-1123	-0-	4395	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322					
03	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-				N	-0-			-0-
04	23100 X	100	-0-	-23000	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	23870 X	21220	-0-	-2650	-0-	21220	2		N	-0-			-0-
06	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	22510	2		N	-0-			-0-
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2		N	-0-			-0-
08	21235 X	15861	-0-	-5374	-0-	15861	2		N	-0-			-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120					
03	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-				N	-0-			-0-
04	16980 X	115	-0-	-16865	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	17546 X	10770	-0-	-6776	-0-	10770	2		N	-0-			-0-
06	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2		N	-0-			-0-
07	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
08	10757 X	1786	-0-	-8971	-0-	1786	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 2H		RRCID -> 020626		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020													

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 4		RRCID -> 020627		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4/16/2020													

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 5A		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 6		RRCID -> 020629		COMPL. DATE 12/05/1957		TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2020 - WELL PLUGGED 3/30/2020										
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 9		RRCID -> 020632		COMPL. DATE 07/07/1958		TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 020633		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2020 - WELL PLUGGED 4/10/2020										
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2020 - P/A 01/27/20

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					244
04	2940 X	634	-0-	-2306	-0-	634	2			N	-0-					244
05	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					244
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3572	2	15	9	N	14					258
07	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					258
*08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					258

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019 - P/A 11/21/19

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2020 - P/A 02/11/20

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723						
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866						
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3485	2	23	9	N	21			107
04	3270 X	2478	-0-	-792	-0-	2474	2	4	9	N	4			111
05	3410 X	279	-0-	-3131	-0-	279	2			N	-0-			111
06	3360 X	2801	-0-	-559	-0-	2798	2	3	9	N	3			114
07	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3163	2			N	-0-			114
*08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			114

UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818						
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
04	870 N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-			-0-
05	899 N	479	-0-	-420	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848						
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			17
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			17
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			17
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			17
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			17
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			17

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667			
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				Y	-0-			33
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				Y	-0-			33
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				Y	-0-			33
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				Y	-0-			33
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3				Y	-0-			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229							
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3				Y	-0-			27
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-			27
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				Y	-0-			27
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				Y	-0-			27
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				Y	-0-			27
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584							
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3				Y	-0-			51
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3				Y	-0-			51
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3				Y	-0-			51
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3				Y	-0-			51
07	682 N	590	-0-	-92	-0-	590	3				Y	-0-			51
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			51

OLSEN ENERGY INC.		621750		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875					
03	3224 X	790	-0-	-2434	-0-	790	2				N	-0-			-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-						N	-0-			-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-			-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-						N	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-			-0-
*08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2				N	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867					
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7034	2	73	9	Y	66				99
04	6600 X	4559	-0-	-2041	-0-	4558	2	1	9	Y	1	90	1		10
05	7440 X	1424	-0-	-6016	-0-	1423	2	1	9	Y	1				11
06	6870 X	6775	-0-	-95	-0-	6758	2	17	9	Y	15				26
07	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8738	2	19	9	Y	17				43
*08	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	2	3	9	Y	3				46

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090									
MILLAR, L.H. ET AL				WELL #:	16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4392 - 4870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		310 N	176	-0-	-134	-0-	147 3	29 9	N	26	173 1		58
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	920 3	13 9	N	12	51 1		19
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			19
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			19
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			19
*08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			19

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	4389 - 4792
03	37045 X	30120	-0-	-6925	-0-	30120 3			N	-0-			-0-
04	34260 X	28181	-0-	-6079	-0-	28181 3			N	-0-			-0-
05	35402 X	27520	-0-	-7882	-0-	27520 3			N	-0-			-0-
06	32730 X	24860	-0-	-7870	-0-	24860 3			N	-0-			-0-
07	30132 X	10081	-0-	-20051	-0-	10081 3			N	-0-			-0-
08	30132 X	21007	-0-	-9125	-0-	21007 3			N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	4072 - 4556
03	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3008 2	6 9		N	5			87
04	3030 X	2073	-0-	-957	-0-	2071 2	2 9		N	2			89
05	3038 X	356	-0-	-2682	-0-	356 2			N	-0-			89
06	2940 X	2254	-0-	-686	-0-	2222 2	32 9		N	29			118
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2827 2	1 9		N	1	50 1		69
*08	3100 N	3172	-0-	72	72	3172 2			N	-0-			69

MCDONALD, ROY -6-				WELL #:	1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
03	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	3603 2	13 9		N	12			113
04	3630 X	2495	-0-	-1135	-0-	2492 2	3 9		N	3			116
05	3751 X	408	-0-	-3343	-0-	408 2			N	-0-			116
06	3540 X	2767	-0-	-773	-0-	2737 2	30 9		N	27			143
07	3627 X	3468	-0-	-159	-0-	3468 2			N	-0-	124 1		19
08	3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3582 2	1 9		N	1			20

UNIVERSITY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A
03	899 N	839	-0-	-60	-0-	839 2			N	-0-			-0-
04	840 N	573	-0-	-267	-0-	573 2			N	-0-			-0-
05	837 N	237	-0-	-600	-0-	237 2			N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-			-0-
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446 2		N	-0-			105
04		1410 N	1036	-0-	-374	-0-	1036 2		N	-0-			105
05		1426 N	415	-0-	-1011	-0-	415 2		N	-0-			105
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1488 2	2 9	N	2			107
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1386 2	13 9	N	12	102 1		17
*08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			17

GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 3		Y	-0-			128
04		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 3		Y	-0-			128
05		DLQ G-10	3876	-0-	3876	3876	3876 3		Y	-0-			128
06		DLQ G-10	3865	-0-	3865	7741	3865 3		Y	-0-			128
07		DLQ G-10	3474	-0-	3474	11215	3474 3		Y	-0-			128
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11215			Y	NO RPT			128

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968			TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-			-0-
04		1950 X	184	-0-	-1766	-0-	184 2		N	-0-			-0-
05		2015 X	486	-0-	-1529	-0-	486 2		N	-0-			-0-
06		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2		N	-0-			-0-
*08		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7784 2	73 9	Y	66			100
04		5370 X	4159	-0-	-1211	-0-	4158 2	1 9	Y	1	91 1		10
05		5828 X	797	-0-	-5031	-0-	796 2	1 9	Y	1			11
06		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6792 2	17 9	Y	15			26
07		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7241 2	19 9	Y	17			43
*08		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7095 2	3 9	Y	3			46

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3325 2	19 9	N	17			176
04		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2365 2	1 9	N	1			177
05		2046 X	500	-0-	-1546	-0-	500 2		N	-0-			177
06		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4448 2	37 9	N	34	172 1		39
07		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4207 2	19 9	N	17			56
*08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4106 2	13 9	N	12			68

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
REATA ENERGY, INC.				696090								
WOODWARD "56"				WELL #: 1	RRCID -> 185312	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH 5265	PERF. 4990	-	5183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		72
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		72
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		72
06		660 N	593	-0-	-67	-0-	593 3		N	-0-		72
07		1054 N	199	-0-	-855	-0-	199 3		N	-0-		72
08		868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-		72

WOODWARD "56"				WELL #: 2	RRCID -> 188449	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 5092	-	5302		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

WOODWARD "56"				WELL #: 3	RRCID -> 191307	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4186	-	5223		
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-		214
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-		214
05		1177 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		214
06		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 3		N	-0-		214
07		1116 N	806	-0-	-310	-0-	806 3		N	-0-		214
*08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-		214

WOODWARD "56"				WELL #: 4	RRCID -> 194367	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 5454	PERF. 4948	-	5296		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
GILLEY, SAM D.				306100								
CABEEN				WELL #: 4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 834	-	930		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUITO (ATOKA)				73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593								
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 20200	PERF. 5000	-	6000		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939											
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF.	N/A		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329			CAPACITY			CNTY: WARD					
CHINA LAKE		WELL #:		1		RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF.	4760 - 6325		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUITO (FUSSELMAN)				73926	550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907											
GARY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	N/A		

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUITO, E. (ATOKA)				73927	306	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD					
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC				617484											
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	14341 - 14742		

03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	686	1	1910	3	N	-0-				-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	664	1	1856	3	N	-0-				-0-
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	686	1	1921	3	N	-0-				-0-
*06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	664	1	1821	3	N	-0-				-0-
*07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	686	1	1835	3	N	-0-				-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-

RJD ENERGY, LLC				714310			CAPACITY			CNTY: WARD					
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:		2		RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.	16975 - 16995		

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927	333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
MARTIN, JIMMY INC				530596											
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		4		RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5259 - 5282		

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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #: 1	RRCID -> 178703	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5248	- 5282		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	165 2	77 9	Y	70	75 1	45
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	161 2	101 9	Y	92	76 1	61
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		61
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2		Y	-0-	22 1	39
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	213 2	20 9	Y	18	35 1	22
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	171 2	20 9	Y	18	28 1	12

WALKER, P. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 180539	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 5324	PERF. 5250	- 5277		
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		376
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	376 6	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20											

MCDANIEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180583	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5228	- 5273		
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	5	5 8	249
04	540 N	10	-0-	-530	-0-	7 2	3 9	Y	3	3 8	249
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		249
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1287 2	1 9	Y	1	1 8	249
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-		249
*08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-		249

WALKER, P. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 183062	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 5299	PERF. 5225	- 5280		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 6	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCDANIEL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 184167	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5256	- 5276		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		109
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		109
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		109
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		109
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		109

WALKER, P. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 185569	COMPL. DATE 07/14/2001	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5748	- 5760		
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121 6	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020 - P/A 02/21/20											

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:		2	RRCID -> 185571	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5256 -	5276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		651 N	496	-0-	-155	-0-	385 2	111 9	Y	101	108 1	65
04		510 N	361	-0-	-149	-0-	215 2	146 9	Y	133	109 1	89
05		341 N	28	-0-	-313	-0-	7 2	21 9	Y	19		108
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	727 2	352 9	Y	320	160 1	268
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	563 2	276 9	Y	251	317 1	202
*08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	518 2	270 9	Y	245	319 1	128

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		3A	RRCID -> 193779	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5220 -	5247
03		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		Y	-0-		15
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		15
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		15
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		15

UNIVERSITY 18-19		WELL #:		4A	RRCID -> 195197	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5259	PERF.	5218 -	5244
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828										
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		1	RRCID -> 155473	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	6482 -	6770
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, JIMMY INC		530596		RRCID -> 114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 -	6721	
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3								
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2178 2	44 9	Y	40			57
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2318 2	40 9	Y	36			93
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2800 2	54 9	Y	49	72 1		70
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2223 2	56 9	Y	51	107 1		14
07	2077 N	1392	-0-	-685	-0-	1322 2	70 9	Y	64	70 1		8
*08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1485 2	51 9	Y	46	37 1		17

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
UNIVERSITY 1-3		WELL #:		1	RRCID -> 052307	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	N/A	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.	11325 - 11746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
R. O. C. (DEVONIAN)				74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.				344412							
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		2	RRCID ->	057784	COMPL. DATE	03/04/1974	TOTAL DEPTH	12509	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/30/2020	- P/A	03/30/20					

708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016
03	4805 S	3780	-0-	-1025	-0-	31 1	3749 2	N	-0-	-0-	
04	3810 S	3220	-0-	-590	-0-	30 1	3190 2	N	-0-	-0-	
05	4092 S	269	-0-	-3823	-0-	2 1	267 2	N	-0-	-0-	
06	3660 S	2199	-0-	-1461	-0-	26 1	2173 2	N	-0-	-0-	
07	3317 S	1224	-0-	-2093	-0-	26 1	1198 2	N	-0-	-0-	
*08	3400 S	3400	-0-	-0-	-0-	31 1	3369 2	N	-0-	-0-	

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	31 1	4732 2	N	-0-	-0-	
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	30 1	4238 2	N	-0-	-0-	
05	3720 X	466	-0-	-3254	-0-	2 1	464 2	N	-0-	-0-	
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	26 1	3686 2	N	-0-	-0-	
07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	26 1	4449 2	N	-0-	-0-	
*08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	31 1	4513 2	N	-0-	-0-	

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.16410 - 17795
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF. N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALCON OPERATING CO., INC.				344412				CNTY: WARD				
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A		
03	8773 S	8714	-0-	-59	-0-		31 1	8683 2	Y	-0-		-0-
04	7050 S	7050	-0-	-0-	-0-		30 1	7020 2	Y	-0-		-0-
05	8773 S	775	-0-	-7998	-0-		2 1	773 2	Y	-0-		-0-
06	8430 S	5925	-0-	-2505	-0-		26 1	5899 2	Y	-0-		-0-
07	8047 S	8047	-0-	-0-	-0-		26 1	8021 2	Y	-0-		-0-
*08	8969 S	8969	-0-	-0-	-0-		31 1	8938 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A		
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-		31 1	3775 2	N	-0-		-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		30 1	3001 2	N	-0-		-0-
05	837 X	370	-0-	-467	-0-		2 1	368 2	N	-0-		-0-
06	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-		26 1	4495 2	N	-0-		-0-
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-		26 1	3118 2	N	-0-		-0-
*08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		31 1	3250 2	N	-0-		-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177 1	63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160	

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359 - 16999				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48	

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900 - 15610				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242				
03	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	3			N	-0-			-0-	
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-			-0-	
05	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	3			N	-0-			-0-	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-	
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-			-0-	
08	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	3			N	-0-			-0-	

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
03	9269 X	8811	-0-	-458	-0-	31	1	8780	2	Y	-0-			-0-	
04	8970 X	8629	-0-	-341	-0-	30	1	8599	2	Y	-0-			-0-	
05	9269 X	797	-0-	-8472	-0-	2	1	795	2	Y	-0-			-0-	
06	8970 X	6948	-0-	-2022	-0-	26	1	6922	2	Y	-0-			-0-	
07	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	26	1	9412	2	Y	-0-			-0-	
*08	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	31	1	9354	2	Y	-0-			-0-	

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	31	1	2805	2	N	-0-	-0-
04	1380	N	1081	-0-	-299	-0-	30	1	1051	2	N	-0-	-0-
05	1426	N	322	-0-	-1104	-0-	2	1	320	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	5728	-0-	2728	2728	26	1	5702	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3637	-0-	537	3265	26	1	3611	2	N	-0-	-0-
*08	3100	N	3511	-0-	411	3676	31	1	3480	2	N	-0-	-0-

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584		
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	64	
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1457	2	N	-0-	64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	64
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	17
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

REEVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LINOP CORPORATION		501665		RRCID ->		072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT	-0-

RE-OP CORP.		695742		RRCID ->		036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
REEVES -AM- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #:	4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #:	2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #:	3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
ARCO STATE 24		WELL #:	4	RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

REEVES -AM-		WELL #:	3	RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #:	1	RRCID -> 072166	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #:	1	RRCID -> 072324	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 3179	PERF. N/A		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #:	1X	RRCID -> 072422	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3285	PERF. 3150 - 3161		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARCO STATE		WELL #:	2	RRCID -> 074060	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3221 - 3258		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742										
ARCO STATE 34		WELL #: 1		RRCID -> 074252		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL "32"		WELL #: 1		RRCID -> 075056		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		630591										
RED BLUFF 1S		WELL #: 4		RRCID -> 282519		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING				
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC				703604									
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	3786 - 6160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
RED BLUFF 13		WELL #:			RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11323 - 11943
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017												

BPX OPERATING COMPANY				085408					CNTY: LOVING			
RED BLUFF "2"												
RED BLUFF "2"		WELL #:		1	RRCID ->	118145	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11697 - 11924
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LOVING			
RED BLUFF 1												
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11532 - 11570
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	18	1	3265	2	Y	111	55 1 125
						122	9					
04	3180 X	5	-0-	-3175	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	125 1 -0-
05	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	26	1	10355	2	Y	199	199
						219	9					
06	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	25	1	18121	2	Y	156	191 1 164
						172	9					
07	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	22	1	13226	2	Y	49	213
						54	9					
08	10602 X	5186	-0-	-5416	-0-	29	1	5143	2	Y	13	220 1 6
						14	9					

OXY USA INC.				630591					CNTY: LOVING			
RED BLUFF "12"												
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.	11530 - 11826
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	103
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	103
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	103
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-	103
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	103
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	103

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
DAMSITE UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP				WELL #:	1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620 - 5050		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD				
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924										
UNIVERSITY "K"				WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939		
03	0 W	168	-0-	168		325	168	2		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		325				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		325				N	-0-			-0-
06	0 W	149	-0-	149		474	149	2		N	-0-			-0-
07	0 W	64	-0-	64		538	64	2		N	-0-			-0-
08	0 W	56	-0-	56		594	56	2		N	-0-			-0-

RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
KELTON				WELL #:	1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.14252 - 14306		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			28

RODGERS				WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.13508 - 13532		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	10			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (MISS.)				77953 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WEATHERBY, IVY B.				WELL #:	3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578	PERF.14981 - 15469		
03	12888 X	12888	-0-	-0-		-0-	12842	2	46	9	N	42		246
04	12373 X	12373	-0-	-0-		-0-	12345	2	28	9	N	25	170 1	101
05	11989 X	11989	-0-	-0-		-0-	11989	2			N	-0-		101
06	11775 X	11775	-0-	-0-		-0-	11775	2			N	-0-		101
07	11222 X	7221	-0-	-4001		-0-	7221	2			N	-0-		101
08	11222 X	8058	-0-	-3164		-0-	8058	2			N	-0-		101

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4030 X	3235	-0-	-795	-0-	3235	2	N	-0-			122
04		3900 X	2856	-0-	-1044	-0-	2856	2	N	-0-			122
05		4030 X	2896	-0-	-1134	-0-	2896	2	N	-0-			122
06		3900 X	2757	-0-	-1143	-0-	2757	2	N	-0-			122
07		4030 X	1086	-0-	-2944	-0-	1086	2	N	-0-			122
08		3224 X	1740	-0-	-1484	-0-	1740	2	N	-0-			122

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A													
03		6727 X	6378	-0-	-349	-0-	6358	3	20 9	Y	18		445
04		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7711	3	29 9	Y	26		471
05		6727 X	4668	-0-	-2059	-0-	4655	3	13 9	Y	12	163 1	320
06		11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11664	3	25 9	Y	23		343
07		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8786	3	24 9	Y	22		365
*08		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9092	3	26 9	Y	24		389

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A													
03		2573 X	2465	-0-	-108	-0-	2465	3		Y	-0-		86
04		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		Y	-0-		86
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		Y	-0-		86
06		2400 N	1843	-0-	-557	-0-	1843	3		Y	-0-		86
07		2232 N	1244	-0-	-988	-0-	1244	3		Y	-0-		86
*08		3100 N	6273	-0-	3173	-0-	6273	3		Y	-0-		86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	2		162
04		938 N	938	-0-	-0-	936	3	2 9	Y	2		164
05		830 N	830	-0-	-0-	830	3		Y	-0-		164
06		710 N	710	-0-	-0-	710	3		Y	-0-		164
07		775 N	639	-0-	-136	639	3		Y	-0-		164
08		837 N	707	-0-	-130	707	3		Y	-0-		164

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316												
03		942 N	942	-0-	-0-	940	3	2 9	N	2		34
04		709 N	709	-0-	-0-	709	3		N	-0-		34
05		728 N	728	-0-	-0-	725	3	3 9	N	3		37
06		900 N	617	-0-	-283	617	3		N	-0-		37
07		744 N	702	-0-	-42	702	3		N	-0-		37
*08		883 N	883	-0-	-0-	883	3		N	-0-		37

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. 945936												
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551												
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060												
03		5580 X	3703	-0-	-1877	3703	3		N	-0-		-0-
04		5400 X	2597	-0-	-2803	2597	3		N	-0-		-0-
05		9151 X	9151	-0-	-0-	9151	3		N	-0-		-0-
06		5191 X	5191	-0-	-0-	5191	3		N	-0-		-0-
07		5209 X	5209	-0-	-0-	5209	3		N	-0-		-0-
08		5890 X	4569	-0-	-1321	4569	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)			77956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
HOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 090633		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3	N	-0-		-0-
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3	N	-0-		-0-
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3	N	-0-		-0-
06		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-		-0-
*08		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-		-0-

SMALLWOOD			WELL #: 1		RRCID -> 199502		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588			
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-		-0-
05		434 N	235	-0-	-199	-0-	235	3	N	-0-		-0-
06		540 N	171	-0-	-369	-0-	171	3	N	-0-		-0-
07		310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	N	-0-		-0-
08		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3	N	-0-		-0-

HARGROVE, BETTY			WELL #: 1		RRCID -> 211392		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594			
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-		-0-
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3	N	-0-		-0-
07		496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3	N	-0-		-0-
08		496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3	N	-0-		-0-

WOODS STATE "18"			WELL #: 1		RRCID -> 227593		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764			
03		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3	N	-0-		-0-
04		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3	N	-0-		-0-
05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3	N	-0-		-0-
06		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3	N	-0-		-0-
07		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3	N	-0-		-0-
08		3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
REYNOLDS CATTLE CO. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 070876		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A			
03		6510 X	5127	-0-	-1383	-0-	5127	2	N	-0-		-0-
04		5460 X	4072	-0-	-1388	-0-	4072	2	N	-0-		-0-
05		5332 X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2	N	-0-		-0-
06		4950 X	2633	-0-	-2317	-0-	2633	2	N	-0-		-0-
07		5115 X	3756	-0-	-1359	-0-	3756	2	N	-0-		-0-
*08		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2	N	-0-		-0-

ZAUK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 071825		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A			
03		33232 X	29805	-0-	-3427	-0-	29805	2	N	-0-		-0-
04		32160 X	30311	-0-	-1849	-0-	30311	2	N	-0-		-0-
05		33232 X	31349	-0-	-1883	-0-	31349	2	N	-0-		-0-
06		32160 X	29823	-0-	-2337	-0-	29823	2	N	-0-		-0-
07		33232 X	20858	-0-	-12374	-0-	20858	2	N	-0-		-0-
08		31341 X	28288	-0-	-3053	-0-	28288	2	N	-0-		-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	16461 X	12878	-0-	-3583	-0-	12878	2		N	-0-		-0-	
04	15930 X	14385	-0-	-1545	-0-	14385	2		N	-0-		-0-	
05	16461 X	14010	-0-	-2451	-0-	14010	2		N	-0-		-0-	
06	15180 X	13188	-0-	-1992	-0-	13188	2		N	-0-		-0-	
07	15624 X	8699	-0-	-6925	-0-	8699	2		N	-0-		-0-	
08	14880 X	14206	-0-	-674	-0-	14206	2		N	-0-		-0-	

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170													
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-		-0-	
04	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2		N	-0-		-0-	
05	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2		N	-0-		-0-	
06	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2		N	-0-		-0-	
07	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2		N	-0-		-0-	
*08	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2		N	-0-		-0-	

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551													
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC. 945936													
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204													
03	21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	3		N	-0-		-0-	
04	36992 X	36992	-0-	-0-	-0-	36992	3		N	-0-		-0-	
05	18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	18115	3		N	-0-		-0-	
06	36859 X	36859	-0-	-0-	-0-	36859	3		N	-0-		-0-	
07	27978 X	27978	-0-	-0-	-0-	27978	3		N	-0-		-0-	
*08	32767 X	32767	-0-	-0-	-0-	32767	3		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	20792 X	20792	-0-	-0-	-0-	20792 3		N	-0-			170
04	32419 X	32419	-0-	-0-	-0-	32419 3		N	-0-			170
05	31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	31354 3	1 9	N	-0-			171
06	28768 X	28768	-0-	-0-	-0-	28768 3		N	-0-			171
07	28936 X	28936	-0-	-0-	-0-	28936 3		N	-0-			171
*08	29178 X	29178	-0-	-0-	-0-	29178 3		N	-0-			171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
*08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 2		N	-0-			-0-
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2		N	-0-			-0-
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-			-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-			-0-
*08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4412 - 4769		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2976	-0-	2976	2976	2902 3	74 9		Y	67	68 0	14
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	4800	1824 2			Y	-0-	14 7	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4800				Y	NO RPT		-0-

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922		ASSOCIATED		SOUTHERN UNIT		CNTY: CRANE				
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3			N	-0-		-0-
04	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1185 3			N	-0-		-0-
05	1240 #	375	-0-	-865	-0-	375 3			N	-0-		-0-
06	1200 #	489	-0-	-711	-0-	489 3			N	-0-		-0-
07	1240 #	41	-0-	-1199	-0-	41 3			N	-0-		-0-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		CNTY: CRANE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

 RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2419	2	141	9	Y	128	124	0			9
04	3000 X	401	-0-	-2599	-0-	240	2	161	9	Y	146	146	0			9
05	DLQ G-10	3684	-0-	3684	3684	3529	2	155	9	Y	141	143	0			7
06	DLQ G-10	3740	-0-	3740	7424	3576	2	164	9	Y	149	150	0			6
07	DLQ G-10	5082	-0-	5082	12506	4922	2	160	9	Y	145	144	0			7
08	DLQ G-10	4398	-0-	4398	16904	4273	2	125	9	Y	114	118	0			3

 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		//CONT.//		827681								
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440										
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 - 5442	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		79227 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588										
LEHN-MBR		WELL #:		1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4488 - 4748	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2019												

LEHN		WELL #:		3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4470 - 4642	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019												

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.		//CONT.//		280588										
LEHN		WELL #:		2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4485 - 4788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-			53

N & O OIL CO.				598397		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A		
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2089	2	7	9	N	6			128
04	1950 N	450	-0-	-1500	-0-	448	2	2	9	N	2			130
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			130
06	2040 N	1663	-0-	-377	-0-	1649	2	14	9	N	13			143
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	2	13	9	N	12			155
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1840	2	14	9	N	13			168

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
PA PROSPECT CORPORATION		WELL #:		631632		ONE WELL								
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3904 - 4342		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
COG OPERATING LLC		WELL #:		166150										
MCDANIEL BROTHERS		WELL #:		3034	RRCID ->	248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9953 - 10009		
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-			94
*04	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	94	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020														

DE3 OPERATING LLC				518310		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
HUBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9857 - 9896		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	2	8	235
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	85	191	1	129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	1	8	187

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
 CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

03	682	N	558	-0-	-124	-0-	555	3	3	9	N	3					55
04	690	N	571	-0-	-119	-0-	563	3	8	9	N	7					62
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	655	3	3	9	N	3					65
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	9	N	4					69
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					71
08	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	3			N	-0-					71

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		76
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195343		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195344		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640		
03	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	Y	-0-		-0-
04	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864 2	Y	-0-		-0-
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2	Y	-0-		-0-
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		-0-
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
08	279 #	259	-0-	-20	-0-	259 2	Y	-0-		-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)			//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED		49B			CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC			//CONT.//		217012										
DANIEL "7"			WELL #:		1	RRCID -> 204040		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9892 - 10610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

DANIEL UNIT "3"			WELL #:		1	RRCID -> 205558		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 9956 - 9968			
03	2542 #	2129	-0-	-413	-0-	2031	2	98	9	Y	89	151	1		22
04	3586 R	3586	-0-	-0-	-0-	3468	2	118	9	Y	107	85	1		44
05	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3171	2	58	9	Y	53	71	1		26
06	2997 R	2997	-0-	-0-	-0-	2966	2	31	9	Y	28	39	1		15
07	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	2976	2	32	9	Y	29	27	1		17
*08	2954 R	2954	-0-	-0-	-0-	2945	2	9	9	Y	8	20	1		5

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)					79898 376	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.					945936										
TEXACO MINERALS			WELL #:		1	RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330		PERF. 12830 - 12888			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)					80291 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION					027200										
COPPERHEAD			WELL #:		901	RRCID -> 288296		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC					166150										
PELICAN RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 4090 - 5794			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
CALDWELL ESTATE "4"												
80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
495445												
WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		3534 X	2450	-0-	-1084	-0-	396 1	203 4	1851 3	N	-0-	216
04		2910 X	2312	-0-	-598	-0-	345 1	46 4	1921 3	N	-0-	216
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	276 1	101 4	3225 3	N	-0-	216
06		3240 X	1845	-0-	-1395	-0-	41 1	129 4	1675 3	N	-0-	216
07		3348 X	1125	-0-	-2223	-0-	27 1		1098 3	N	-0-	216
08		3596 X	1921	-0-	-1675	-0-	36 1		1885 3	N	-0-	216

TEXACO, INC. "ATA"												
WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591												
03		868 N	715	-0-	-153	-0-	116 1	59 4	540 3	N	-0-	170
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	101 1	13 4	561 3	N	-0-	170
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	127 1	47 4	1487 3	N	-0-	170
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	31 1	96 4	1244 3	N	-0-	170
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	42 1		1719 3	N	-0-	170
*08		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	55 1		2854 3	N	-0-	170

CALDWELL ESTATE "10"												
WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398												
03		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	598 1	307 4	2794 3	N	-0-	-0-
04		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	521 1	69 4	2900 3	N	-0-	-0-
05		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	83 1	31 4	976 3	N	-0-	-0-
06		743 X	743	-0-	-0-	-0-	17 1	52 4	674 3	N	-0-	-0-
07		923 X	923	-0-	-0-	-0-	22 1		901 3	N	-0-	-0-
*08		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	29 1		1495 3	N	-0-	-0-

OXY USA INC.												
CALDWELL 4												
630591												
WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510												
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-	-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-	-0-
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-	-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-	-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-	-0-
*08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-	-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
6 POUNDER NW												
80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
073056												
WELL #: 24 RRCID -> 288542 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3920 - 4850												
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	123069				N	2550	2428 1 122
04		0 %	90281	-0-	90281	213350	83397 2	6884 9	9	N	6258	6243 1 137
05		0 %	86611	-0-	86611	299961	80060 2	6551 9	9	N	5955	5911 1 181
06		0 %	54073	-0-	54073	354034	48037 2	6036 9	9	N	5487	5279 1 389
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	354034				N	NO RPT	389
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	354034				N	NO RPT	389

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53674 03/29/2020

SAND HILLS (CLEAR FORK) //CONT.// 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311															
BARNESLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			339
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196															
03		DLQ G-10		-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1534	-0-	1534	1984	1534	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1984					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136															
03		89069 X	14891	-0-	-74178	-0-	14623	3	268	9	Y	244	247	0	15
04		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	11542	2	494	9	Y	449	420	0	42
05		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			42
06		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			42
07		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			42
08		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			42
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710															
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A															
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184806					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710							
TUBB, J. B.				WELL #: 4	RRCID -> 155933	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916	- 4088		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200							
J B TUBB F				WELL #: 4 U	RRCID -> 020722	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	140 R	140	-0-	-0- B	-0-	120 3	2 4	Y	16	13 1	11
						18 9					
04	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	120 3	15 9	Y	14	19 1	6
05	152 R	152	-0-	-0- B	-0-	129 3	4 4	Y	17	16 1	7
						19 9					
06	151 R	151	-0-	-0- B	-0-	120 3	31 9	Y	28	18 1	17
07	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	169 3	40 9	Y	36	43 1	10
*08	215 R	215	-0-	-0- B	-0-	180 3	35 9	Y	32	24 1	18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81	RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -306 CANCELLED UNDERAGE -> -136											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-306			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -306											

JUDKINS GAS UNIT # 2				WELL #: 84	RRCID -> 020730	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 92	RRCID -> 020732	COMPL. DATE 10/28/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376											
03	341 #	326	-0-	-15 B	-391	320 3	6 4	Y	-0-		-0-
04	330 #	250	-0-	-80 B	-471	250 3		Y	-0-		-0-
05	341 #	226	-0-	-115 B	-586	220 3	6 4	Y	-0-		-0-
06	330 #	120	-0-	-210 B	-796	120 3		Y	-0-		-0-
07	341 #	424	-0-	83 B	-713	411 3	13 9	Y	12	9 1	3
08	341 #	517	-0-	176 B	-537	495 3	22 9	Y	20	18 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -420 CANCELLED UNDERAGE -> -117											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-579	CANCELLED UNDERAGE ->	-494						
03	620 #	675	-0-	55 B	-524	675	3	N	-0-		-0-
04	600 #	639	-0-	39 B	-485	639	3	N	-0-		-0-
05	620 #	542	-0-	-78 B	-563	542	3	N	-0-		-0-
06	600 #	507	-0-	-93 B	-656	507	3	N	-0-		-0-
07	620 #	642	-0-	22 B	-634	642	3	N	-0-		-0-
08	620 #	634	-0-	14 B	-620	634	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-171	CANCELLED UNDERAGE ->	-449						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1313	CANCELLED UNDERAGE ->	-1008						
03	868 #	817	-0-	-51 B	-1364	817	3	N	-0-		-0-
04	840 #	748	-0-	-92 B	-1456	748	3	N	-0-		-0-
05	806 #	663	-0-	-143 B	-1599	663	3	N	-0-		-0-
06	780 #	635	-0-	-145 B	-1744	635	3	N	-0-		-0-
07	806 #	761	-0-	-45 B	-1789	761	3	N	-0-		-0-
08	806 #	748	-0-	-58 B	-1847	748	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-534	CANCELLED UNDERAGE ->	-1313						

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-671	CANCELLED UNDERAGE ->	-366						
03	744 #	749	-0-	5 B	-666	749	3	N	-0-		-0-
04	720 #	734	-0-	14 B	-652	734	3	N	-0-		-0-
05	775 #	659	-0-	-116 B	-768	659	3	N	-0-		-0-
06	750 #	644	-0-	-106 B	-874	644	3	N	-0-		-0-
07	775 #	765	-0-	-10 B	-884	765	3	N	-0-		-0-
08	744 #	749	-0-	5 B	-879	749	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-232	CANCELLED UNDERAGE ->	-647						

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-367	CANCELLED UNDERAGE ->	-55						
03	837 #	959	-0-	122 B	-245	959	3	N	-0-		-0-
04	810 #	889	-0-	79 B	-166	889	3	N	-0-		-0-
05	837 #	766	-0-	-71 B	-237	766	3	N	-0-		-0-
06	810 #	831	-0-	21 B	-216	831	3	N	-0-		-0-
07	837 #	924	-0-	87 B	-129	924	3	N	-0-		-0-
08	837 #	892	-0-	55 B	-74	892	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-71	CANCELLED UNDERAGE ->	-3						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-43									
03	31 #	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1	4	Y	-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-66	18	3			Y	-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-59	37	3	1	4	Y	-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-59	30	3			Y	-0-
07	31 #	68	-0-	37 B	-22	68	3			Y	-0-
*08	46 R	68	-0-	22 B	-0-	68	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1138									
03	2418 #	3016	-0-	598 B	-540	3016	3			N	-0-
04	2422 R	2962	-0-	540 B	-0-	2962	3			N	-0-
05	2576 R	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-
06	2340 #	2335	-0-	-5 B	-5	2335	3			N	-0-
07	3006 R	3011	-0-	5 B	-0-	3011	3			N	-0-
*08	3004 R	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-254		CANCELLED UNDERAGE ->		-61					
03	341 #	349	-0-	8 B	-246	349	3			N	-0-
04	330 #	338	-0-	8 B	-238	338	3			N	-0-
05	341 #	292	-0-	-49 B	-287	292	3			N	-0-
06	330 #	304	-0-	-26 B	-313	304	3			N	-0-
07	341 #	376	-0-	35 B	-278	376	3			N	-0-
08	341 #	370	-0-	29 B	-249	370	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-75		CANCELLED UNDERAGE ->		-174					
TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-239									
03	248 #	43	-0-	-205 B	-444	42	3	1	4	Y	-0-
04	420 #	21	-0-	-399 B	-843	21	3			Y	-0-
05	434 #	11	-0-	-423 B	-1266	10	3	1	4	Y	-0-
06	420 #	13	-0-	-407 B	-1673	13	3			Y	-0-
07	124 #	18	-0-	-106 B	-1779	18	3			Y	-0-
08	31 #	80	-0-	49 B	-1730	80	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1540		CANCELLED UNDERAGE ->		-190					
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-737		CANCELLED UNDERAGE ->		-533					
03	1023 #	1007	-0-	-16 B	-753	1007	3			N	-0-
04	990 #	924	-0-	-66 B	-819	924	3			N	-0-
05	1023 #	719	-0-	-304 B	-1123	719	3			N	-0-
06	990 #	516	-0-	-474 B	-1597	516	3			N	-0-
07	1023 #	221	-0-	-802 B	-2399	221	3			N	-0-
08	992 #	10	-0-	-982 B	-3381	10	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2644		CANCELLED UNDERAGE ->		-737					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1															
03		41 R	42	-0-	1 B	-0-	41	3	1	4	Y	-0-			-0-
04		32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
05		57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55	3	2	4	Y	-0-			-0-
06		30 #	26	-0-	-4 B	-4	26	3			Y	-0-			-0-
07		67 R	71	-0-	4 B	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
*08		70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43															
03		31 #	20	-0-	-11 B	-54	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12 B	-66	18	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	38	-0-	7 B	-59	37	3	1	4	Y	-0-			-0-
06		30 #	30	-0-	-0- B	-59	30	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	68	-0-	37 B	-22	68	3			Y	-0-			-0-
*08		46 R	68	-0-	22 B	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -91 CANCELLED UNDERAGE -> -27															
03		31 #	20	-0-	-11 B	-102	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
04		30 #	14	-0-	-16 B	-118	14	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	31	-0-	-0- B	-118	30	3	1	4	Y	-0-			-0-
06		30 #	16	-0-	-14 B	-132	16	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	55	-0-	24 B	-108	55	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	78	-0-	47 B	-61	78	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -41 CANCELLED UNDERAGE -> -20															
TUBB, J. B., -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	259 R	259	-0-	-0-	B	-0-	249 3	4 4	N	5	9
							6 9				
04	235 R	235	-0-	-0-	B	-0-	229 3	6 9	N	5	14
05	425 R	425	-0-	-0-	B	-0-	407 3	12 4	N	5	16
							6 9			3 1	
06	208 R	208	-0-	-0-	B	-0-	198 3	10 9	N	9	13
07	552 R	552	-0-	-0-	B	-0-	542 3	10 9	N	9	22
*08	663 R	663	-0-	-0-	B	-0-	653 3	10 9	N	9	15
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							16 1	

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-838	CANCELLED UNDERAGE ->	-669						
03	713 #	701	-0-	-12 B	-850	701 3		N	-0-		-0-
04	690 #	653	-0-	-37 B	-887	653 3		N	-0-		-0-
05	713 #	533	-0-	-180 B	-1067	533 3		N	-0-		-0-
06	690 #	567	-0-	-123 B	-1190	567 3		N	-0-		-0-
07	713 #	701	-0-	-12 B	-1202	701 3		N	-0-		-0-
08	713 #	690	-0-	-23 B	-1225	690 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-387	CANCELLED UNDERAGE ->	-838						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-686	CANCELLED UNDERAGE ->	-501						
03	682 #	732	-0-	50 B	-636	732 3		N	-0-		-0-
04	660 #	699	-0-	39 B	-597	699 3		N	-0-		-0-
05	713 #	599	-0-	-114 B	-711	599 3		N	-0-		-0-
06	690 #	556	-0-	-134 B	-845	556 3		N	-0-		-0-
07	713 #	690	-0-	-23 B	-868	690 3		N	-0-		-0-
08	713 #	657	-0-	-56 B	-924	657 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-327	CANCELLED UNDERAGE ->	-597						

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-28	CANCELLED UNDERAGE ->	-27						
03	31 #	28	-0-	-3 B	-31	27 3	1 4	Y	-0-		-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	13	-0-	-18 B	-57	12 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	30 #	1	-0-	-29 B	-86	1 3		Y	-0-		-0-
07	208 R	294	-0-	86 B	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-1	30 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-205	CANCELLED UNDERAGE ->	-72						
03	186 #	182	-0-	-4 B	-209	182 3		N	-0-		-0-
04	180 #	157	-0-	-23 B	-232	157 3		N	-0-		-0-
05	186 #	177	-0-	-9 B	-241	177 3		N	-0-		-0-
06	180 #	179	-0-	-1 B	-242	179 3		N	-0-		-0-
07	186 #	198	-0-	12 B	-230	198 3		N	-0-		-0-
08	186 #	170	-0-	-16 B	-246	170 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-53	CANCELLED UNDERAGE ->	-193						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-384								
03	372 #	263 -0-	-109 B	-493	214 3	4 4	Y	41	32 1		16
					45 9						
04	360 #	-0- -0-	-360 B	-853			Y	-0-	16 1		-0-
05	372 #	-0- -0-	-372 B	-1225			Y	-0-			-0-
06	360 #	-0- -0-	-360 B	-1585			Y	-0-			-0-
07	279 #	-0- -0-	-279 B	-1864			Y	-0-			-0-
08	279 #	-0- -0-	-279 B	-2143			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1759	CANCELLED UNDERAGE ->	-384						

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1								
03	41 R	42 -0-	1 B	-0-	41 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	32 R	32 -0-	-0- B	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
05	57 R	57 -0-	-0- B	-0-	55 3	2 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	26 -0-	-4 B	-4	26 3		Y	-0-			-0-
07	67 R	71 -0-	4 B	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
*08	70 R	70 -0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-35								
03	436 R	471 -0-	35 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
04	452 R	452 -0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
05	375 R	375 -0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
06	364 R	364 -0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
07	462 R	462 -0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*08	466 R	466 -0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-1								
03	41 R	42 -0-	1 B	-0-	41 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	32 R	32 -0-	-0- B	-0-	32 3		Y	-0-			-0-
05	57 R	57 -0-	-0- B	-0-	55 3	2 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	26 -0-	-4 B	-4	26 3		Y	-0-			-0-
07	67 R	71 -0-	4 B	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
*08	70 R	70 -0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-333	CANCELLED UNDERAGE ->	-328						
03	310 #	283 -0-	-27 B	-360	283 3		N	-0-			-0-
04	300 #	258 -0-	-42 B	-402	258 3		N	-0-			-0-
05	279 #	216 -0-	-63 B	-465	216 3		N	-0-			-0-
06	270 #	210 -0-	-60 B	-525	210 3		N	-0-			-0-
07	279 #	258 -0-	-21 B	-546	258 3		N	-0-			-0-
08	279 #	247 -0-	-32 B	-578	247 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-245	CANCELLED UNDERAGE ->	-333						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:	189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	2678 - 2908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:	3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2732 - 2916
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1											
03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41 3	1 4	Y	-0-		-0-
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55 3	2 4	Y	-0-		-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26 3		Y	-0-		-0-
07	67 R	71	-0-	4 B	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
*08	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:	164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TUBB, J. B. "B"		WELL #:	21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2716 - 2986
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -487 CANCELLED UNDERAGE -> -46											
03	155 #	210	-0-	55 B	-432	200 3	4 4	Y	5		32
						6 9					
04	150 #	165	-0-	15 B	-417	163 3	2 9	Y	2	6 1	28
05	155 #	272	-0-	117 B	-300	258 3	7 4	Y	6	17 1	17
						7 9					
06	150 #	103	-0-	-47 B	-347	97 3	6 9	Y	5	13 1	9
07	155 #	114	-0-	-41 B	-388	108 3	6 9	Y	5		14
08	155 #	133	-0-	-22 B	-410	131 3	2 9	Y	2	11 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -110 CANCELLED UNDERAGE -> -300											

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1											
03	41 R	42	-0-	1 B	-0-	41 3	1 4	Y	-0-		-0-
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	55 3	2 4	Y	-0-		-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-4	26 3		Y	-0-		-0-
07	67 R	71	-0-	4 B	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
*08	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE									
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		98 R		-0-		-0-		69 3		1 4		N		25 22 1 17			
03		98 R	98	-0-	-0- B	-0-		28 9									
04		111 R	111	-0-	-0- B	-0-		96 3	15 9	N	14	25 1		6			
05		125 R	125	-0-	-0- B	-0-		103 3	3 4	N	17	16 1		7			
06		65 R	65	-0-	-0- B	-0-		19 9									
07		133 R	133	-0-	-0- B	-0-		50 3	15 9	N	14	12 1		9			
*08		81 R	81	-0-	-0- B	-0-		113 3	20 9	N	18	22 1		5			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				63 3		18 9		N		16 12 1 9			
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		465 #		-1319		181 B		-1138		607 3		11 4		Y		25 26 1 11	
03		465 #	646	-0-	181 B	-1138		28 9									
04		450 #	573	-0-	123 B	-1015		549 3	24 9	Y	22	24 1		9			
05		465 #	612	-0-	147 B	-868		569 3	17 4	Y	24	30 1		3			
06		450 #	298	-0-	-152 B	-1020		26 9									
07		465 #	289	-0-	-176 B	-1196		277 3	21 9	Y	19	18 1		4			
08		465 #	269	-0-	-196 B	-1392		265 3	24 9	Y	22	20 1		6			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-524		CANCELLED UNDERAGE ->		-868		22 9		Y		20 21 1		5			
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		31 #		-43		-11 B		-54		19 3		1 4		Y		-0- -0- -0- -0-	
03		31 #	20	-0-	-11 B	-54		18 3		Y	-0-						
04		30 #	18	-0-	-12 B	-66		37 3	1 4	Y	-0-						
05		31 #	38	-0-	7 B	-59		30 3		Y	-0-						
06		30 #	30	-0-	-0- B	-59		37 3		Y	-0-						
07		31 #	68	-0-	37 B	-22		68 3		Y	-0-						
*08		46 R	68	-0-	22 B	-0-		68 3		Y	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		31 #		-19		-11 B		-30		19 3		1 4		Y		-0- -0- -0- -0-	
03		31 #	20	-0-	-11 B	-30		14 3		Y	-0-						
04		30 #	14	-0-	-16 B	-46		30 3	1 4	Y	-0-						
05		31 #	31	-0-	-0- B	-46		16 3		Y	-0-						
06		30 #	16	-0-	-14 B	-60		55 3		Y	-0-						
07		31 #	55	-0-	24 B	-36		78 3		Y	-0-						
*08		42 R	78	-0-	36 B	-0-				Y	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		14B2 EXT		-0-		-0- B		-0-		Y		-0-		-0- -0- -0- -0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2603 - 2956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-91		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
TUBB, J. B. C		WELL #:		19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF.	2716 - 3026
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
TUBB, J. B. C		WELL #:		20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 - 3127
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1110	CANCELLED UNDERAGE ->							
03	31 #	20	-0-	-11	B	-1121	19 3	1 4	Y	-0-		-0-
04	30 #	18	-0-	-12	B	-1133	18 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	38	-0-	7	B	-1126	37 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	30 #	59	-0-	29	B	-1097	59 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	95	-0-	64	B	-1033	95 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	76	-0-	45	B	-988	68 3	8 9	Y	7	5 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23	CANCELLED UNDERAGE ->							
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2765 - 3046
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	620 #	532	-0-	-88	B	-88	523 3	9 4	Y	-0-		-0-
04	600 #	472	-0-	-128	B	-216	472 3		Y	-0-		-0-
05	620 #	349	-0-	-271	B	-487	339 3	10 4	Y	-0-		-0-
06	600 #	182	-0-	-418	B	-905	182 3		Y	-0-		-0-
07	620 #	61	-0-	-559	B	-1464	61 3		Y	-0-		-0-
08	527 #	74	-0-	-453	B	-1917	74 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1917								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->							
03	31 #	20	-0-	-11	B	-102	19 3	1 4	Y	-0-		-0-
04	30 #	14	-0-	-16	B	-118	14 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	31	-0-	-0-	B	-118	30 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	30 #	16	-0-	-14	B	-132	16 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	55	-0-	24	B	-108	55 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	78	-0-	47	B	-61	78 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 278		RRCID -> 130373		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2755 - 3136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-527	CANCELLED UNDERAGE ->		-899					
03		310 #	380 -0-	70 B	-457	373	3	7 4	Y	-0-		-0-
04		480 #	187 -0-	-293 B	-750	187	3		Y	-0-		-0-
05		496 #	394 -0-	-102 B	-852	383	3	11 4	Y	-0-		-0-
06		480 #	209 -0-	-271 B	-1123	209	3		Y	-0-		-0-
07		372 #	210 -0-	-162 B	-1285	203	3	7 9	Y	6	4 1	2
08		403 #	49 -0-	-354 B	-1639	39	3	10 9	Y	9	9 1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1182	CANCELLED UNDERAGE ->		-457					
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 277		RRCID -> 131801		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2707 - 3153		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1								
03		41 R	42 -0-	1 B	-0-	41	3	1 4	Y	-0-		-0-
04		32 R	32 -0-	-0- B	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
05		57 R	57 -0-	-0- B	-0-	55	3	2 4	Y	-0-		-0-
06		30 #	26 -0-	-4 B	-4	26	3		Y	-0-		-0-
07		70 R	74 -0-	4 B	-0-	71	3	3 9	Y	3	2 1	1
*08		91 R	91 -0-	-0- B	-0-	70	3	21 9	Y	19	15 1	5
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 #	1300 -0-	-250 B	-250	1272	3	22 4	Y	5	12 1	2
						6	9					
04		1500 #	1065 -0-	-435 B	-685	1065	3		Y	-0-	2 1	-0-
05		1550 #	1121 -0-	-429 B	-1114	1079	3	31 4	Y	10	9 1	1
						11	9					
06		1500 #	1314 -0-	-186 B	-1300	1292	3	22 9	Y	20	17 1	4
07		1550 #	1265 -0-	-285 B	-1585	1247	3	18 9	Y	16	16 1	4
08		1302 #	1509 -0-	207 B	-1378	1494	3	15 9	Y	14	15 1	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1378								
TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-501	CANCELLED UNDERAGE ->		-658					
03		62 #	20 -0-	-42 B	-543	19	3	1 4	Y	-0-		-0-
04		60 #	18 -0-	-42 B	-585	18	3		Y	-0-		-0-
05		62 #	38 -0-	-24 B	-609	37	3	1 4	Y	-0-		-0-
06		30 #	30 -0-	-0- B	-609	30	3		Y	-0-		-0-
07		31 #	68 -0-	37 B	-572	68	3		Y	-0-		-0-
08		31 #	75 -0-	44 B	-528	68	3	7 9	Y	6	5 1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-420					
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-27					
03		31 #	20 -0-	-11 B	-102	19	3	1 4	N	-0-		-0-
04		30 #	14 -0-	-16 B	-118	14	3		N	-0-		-0-
05		31 #	31 -0-	-0- B	-118	30	3	1 4	N	-0-		-0-
06		30 #	16 -0-	-14 B	-132	16	3		N	-0-		-0-
07		31 #	55 -0-	24 B	-108	55	3		N	-0-		-0-
08		31 #	78 -0-	47 B	-61	78	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-20					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-19		CANCELLED UNDERAGE ->		-1243							
03	476 R	495	-0-	19 B	-0-	486	3	9 4	Y	-0-	12 1	-0-	
04	439 R	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		Y	-0-		-0-	
05	468 R	468	-0-	-0- B	-0-	455	3	13 4	Y	-0-		-0-	
06	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	235	3	11 9	Y	10	8 1	2	
07	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	350	3	12 9	Y	11	10 1	3	
*08	257 R	257	-0-	-0- B	-0-	247	3	10 9	Y	9	10 1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	215	3	4 4	Y	-0-		-0-	
04	778 R	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		Y	-0-		-0-	
05	669 R	669	-0-	-0- B	-0-	650	3	19 4	Y	-0-		-0-	
06	457 R	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		Y	-0-		-0-	
07	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		Y	-0-		-0-	
*08	598 R	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1084											
03	620 #	295	-0-	-325 B	-1409	290	3	5 4	Y	-0-		-0-	
04	600 #	264	-0-	-336 B	-1745	264	3		Y	-0-		-0-	
05	620 #	529	-0-	-91 B	-1836	514	3	15 4	Y	-0-		-0-	
06	600 #	419	-0-	-181 B	-2017	419	3		Y	-0-		-0-	
07	310 #	433	-0-	123 B	-1894	433	3		Y	-0-		-0-	
08	527 #	143	-0-	-384 B	-2278	143	3		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1317		CANCELLED UNDERAGE ->		-961							
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 62		RRCID -> 150190		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2712 - 2994			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-162		CANCELLED UNDERAGE ->		-86							
03	62 #	7	-0-	-55 B	-217	6	3	1 4	Y	-0-		-0-	
04	30 #	5	-0-	-25 B	-242	5	3		Y	-0-		-0-	
05	31 #	16	-0-	-15 B	-257	15	3	1 4	Y	-0-		-0-	
06	30 #	271	-0-	241 B	-16	257	3	14 9	Y	13	10 1	3	
07	487 R	503	-0-	16 B	-0-	480	3	23 9	Y	21	18 1	6	
*08	274 R	274	-0-	-0- B	-0-	254	3	20 9	Y	18	20 1	4	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 -	2873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1220	CANCELLED UNDERAGE ->		-884						
03	837 #	823	-0-	-14 B	-1234	823 3		N	-0-			-0-
04	810 #	792	-0-	-18 B	-1252	792 3		N	-0-			-0-
05	806 #	666	-0-	-140 B	-1392	666 3		N	-0-			-0-
06	810 #	579	-0-	-231 B	-1623	579 3		N	-0-			-0-
07	837 #	801	-0-	-36 B	-1659	801 3		N	-0-			-0-
08	837 #	797	-0-	-40 B	-1699	797 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-479	CANCELLED UNDERAGE ->		-1220						
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:	282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 -	3144
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	286 3	5 4	Y	-0-			-0-
04	330 #	242	-0-	-88 B	-88	242 3		Y	-0-			-0-
05	341 #	252	-0-	-89 B	-177	245 3	7 4	Y	-0-			-0-
06	330 #	167	-0-	-163 B	-340	167 3		Y	-0-			-0-
07	341 #	92	-0-	-249 B	-589	92 3		Y	-0-			-0-
08	279 #	111	-0-	-168 B	-757	111 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-757									
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:	33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 -	2893
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-21						
03	62 #	42	-0-	-20 B	-125	41 3	1 4	N	-0-			-0-
04	60 #	32	-0-	-28 B	-153	32 3		N	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5 B	-158	55 3	2 4	N	-0-			-0-
06	60 #	26	-0-	-34 B	-192	26 3		N	-0-			-0-
07	31 #	71	-0-	40 B	-152	71 3		N	-0-			-0-
08	62 #	70	-0-	8 B	-144	70 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-87	CANCELLED UNDERAGE ->		-57						
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 -	2990
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-1						
03	31 #	20	-0-	-11 B	-55	19 3	1 4	Y	-0-			-0-
04	30 #	18	-0-	-12 B	-67	18 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	38	-0-	7 B	-60	37 3	1 4	Y	-0-			-0-
06	30 #	30	-0-	-0- B	-60	30 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	68	-0-	37 B	-23	68 3		Y	-0-			-0-
*08	45 R	68	-0-	23 B	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2784 -	2929
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-407						
03	713 #	745	-0-	32 B	-555	745 3		N	-0-			-0-
04	690 #	700	-0-	10 B	-545	700 3		N	-0-			-0-
05	744 #	595	-0-	-149 B	-694	595 3		N	-0-			-0-
06	720 #	612	-0-	-108 B	-802	612 3		N	-0-			-0-
07	744 #	740	-0-	-4 B	-806	740 3		N	-0-			-0-
08	744 #	729	-0-	-15 B	-821	729 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-276	CANCELLED UNDERAGE ->		-545						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-399	CANCELLED UNDERAGE ->		-164					
03	248 #	265 -0-	17 B	-382	265 3		N	-0-			-0-
04	240 #	255 -0-	15 B	-367	255 3		N	-0-			-0-
05	279 #	220 -0-	-59 B	-426	220 3		N	-0-			-0-
06	270 #	222 -0-	-48 B	-474	222 3		N	-0-			-0-
07	279 #	270 -0-	-9 B	-483	270 3		N	-0-			-0-
08	279 #	258 -0-	-21 B	-504	258 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-367					

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-196					
03	DLQ G-10	45 -0-	45 B	37	44 3	1 4	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	83 -0-	83 B	120	83 3		Y	-0-		-0-	
05	200 R	80 -0-	-120 B	-0-	78 3	2 4	Y	-0-		-0-	
06	71 R	71 -0-	-0- B	-0-	71 3		Y	-0-		-0-	
07	137 R	137 -0-	-0- B	-0-	137 3		Y	-0-		-0-	
*08	120 R	120 -0-	-0- B	-0-	120 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1325	CANCELLED UNDERAGE ->		-558					
03	1054 #	1095 -0-	41 B	-1284	1095 3		N	-0-		-0-	
04	1020 #	1059 -0-	39 B	-1245	1059 3		N	-0-		-0-	
05	1023 #	889 -0-	-134 B	-1379	889 3		N	-0-		-0-	
06	1050 #	892 -0-	-158 B	-1537	892 3		N	-0-		-0-	
07	1085 #	1092 -0-	7 B	-1530	1092 3		N	-0-		-0-	
08	1085 #	1058 -0-	-27 B	-1557	1058 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-319	CANCELLED UNDERAGE ->		-1238					

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-122	CANCELLED UNDERAGE ->		-59					
03	14 #	5 -0-	-9 B	-131	4 3	1 4	Y	-0-		-0-	
04	10 #	4 -0-	-6 B	-137	4 3		Y	-0-		-0-	
05	10 #	6 -0-	-4 B	-141	5 3	1 4	Y	-0-		-0-	
06	5 #	7 -0-	2 B	-139	7 3		Y	-0-		-0-	
07	5 #	10 -0-	5 B	-134	10 3		Y	-0-		-0-	
08	6 #	25 -0-	19 B	-115	25 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-19	CANCELLED UNDERAGE ->		-96					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	12 D	RRCID ->	212961	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2832 -	3054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -65 CANCELLED UNDERAGE -> -61												
03	31 #	31	-0-	-0-	B	-65	31 3	N	-0-			-0-
04	30 #	27	-0-	-3	B	-68	27 3	N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	B	-80	19 3	N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	B	-97	13 3	N	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	B	-115	13 3	N	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	B	-136	10 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -65												

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -995 CANCELLED UNDERAGE -> -736												
03	1023 #	1009	-0-	-14	B	-1009	1009 3	N	-0-			-0-
04	990 #	952	-0-	-38	B	-1047	952 3	N	-0-			-0-
05	1023 #	807	-0-	-216	B	-1263	807 3	N	-0-			-0-
06	990 #	777	-0-	-213	B	-1476	777 3	N	-0-			-0-
07	1023 #	964	-0-	-59	B	-1535	964 3	N	-0-			-0-
08	1023 #	932	-0-	-91	B	-1626	932 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -631 CANCELLED UNDERAGE -> -995												

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1065 CANCELLED UNDERAGE -> -1812												
03	992 #	1011	-0-	19	B	-1046	1011 3	N	-0-			-0-
04	960 #	963	-0-	3	B	-1043	963 3	N	-0-			-0-
05	961 #	810	-0-	-151	B	-1194	810 3	N	-0-			-0-
06	990 #	437	-0-	-553	B	-1747	437 3	N	-0-			-0-
07	1023 #	1085	-0-	62	B	-1685	1085 3	N	-0-			-0-
08	1023 #	918	-0-	-105	B	-1790	918 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -981												

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044												

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -100												
03	18 R	26	-0-	8	B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
05	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
07	43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
*08	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.			046623								
FURR-TUBB		WELL #:	2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2656 - 2993		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-424								
03	DLQ G-10	492	-0-	492 B	68	492	3	Y	-0-		24
04	DLQ G-10	445	-0-	445 B	513	445	3	Y	-0-		24
05	904 R	391	-0-	-513 B	-0-	391	3	Y	-0-		24
06	470 R	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	Y	-0-		24
07	496 #	442	-0-	-54 B	-54	442	3	Y	-0-		24
08	496 #	440	-0-	-56 B	-110	440	3	Y	-0-		24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-110								

FURR-TUBB		WELL #:	1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2689 - 2875		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-39	CANCELLED UNDERAGE ->		-416					
03	DLQ G-10	392	-0-	392 B	353	392	3	Y	-0-		54
04	DLQ G-10	380	-0-	380 B	733	380	3	Y	-0-		54
05	1090 R	357	-0-	-733 B	-0-	357	3	Y	-0-		54
06	439 R	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	Y	-0-		54
07	434 #	420	-0-	-14 B	-14	420	3	Y	-0-		54
08	403 #	415	-0-	12 B	-2	415	3	Y	-0-		54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2								

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006 PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-539	CANCELLED UNDERAGE ->		-2253					
03	2201 #	1732	-0-	-469 B	-1008	1732	3	N	-0-		-0-
04	2070 #	1851	-0-	-219 B	-1227	1851	2	N	-0-		-0-
05	2139 #	NO RPT	-0-	-2139 B	-3366			N	NO RPT		-0-
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070 B	-5436			N	NO RPT		-0-
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922 B	-7358			N	NO RPT		-0-
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922 B	-9280			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8741	CANCELLED UNDERAGE ->		-539					

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088 PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-207								
03	DLQ G-10	337	-0-	337 B	130	337	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	350	-0-	350 B	480	350	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	480			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	480			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	480			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	480			Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		480								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	3001 PERF. N/A		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-245	CANCELLED UNDERAGE ->		-671					
03	651 #	544	-0-	-107 B	-352	544	3	N	-0-		-0-
04	660 #	535	-0-	-125 B	-477	535	2	N	-0-		-0-
05	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1159			N	NO RPT		-0-
06	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1819			N	NO RPT		-0-
07	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-2377			N	NO RPT		-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-2935			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2690	CANCELLED UNDERAGE ->		-245					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6					
		03	14B2 EXT	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-91		CANCELLED UNDERAGE ->	-93					
		03	899 #	771	B	-128	-219	771 3	N	-0-		-0-
		04	870 #	865	B	-5	-224	865 2	N	-0-		-0-
		05	899 #	NO RPT	B	-899	-1123		N	NO RPT		-0-
		06	870 #	NO RPT	B	-870	-1993		N	NO RPT		-0-
		07	899 #	NO RPT	B	-899	-2892		N	NO RPT		-0-
		08	899 #	NO RPT	B	-899	-3791		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-3700		CANCELLED UNDERAGE ->	-91					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-632		CANCELLED UNDERAGE ->	-2038					
		03	1488 #	1145	B	-343	-975	1145 3	N	-0-		-0-
		04	1560 #	1164	B	-396	-1371	1164 2	N	-0-		-0-
		05	1612 #	NO RPT	B	-1612	-2983		N	NO RPT		-0-
		06	1560 #	NO RPT	B	-1560	-4543		N	NO RPT		-0-
		07	1209 #	NO RPT	B	-1209	-5752		N	NO RPT		-0-
		08	1209 #	NO RPT	B	-1209	-6961		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-6329		CANCELLED UNDERAGE ->	-632					

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	14B2 EXT	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-410		CANCELLED UNDERAGE ->	-1133					
		03	2418 #	2037	B	-381	-791	2037 3	N	-0-		-0-
		04	2340 #	2134	B	-206	-997	2134 2	N	-0-		-0-
		05	2418 #	NO RPT	B	-2418	-3415		N	NO RPT		-0-
		06	2340 #	NO RPT	B	-2340	-5755		N	NO RPT		-0-
		07	2201 #	NO RPT	B	-2201	-7956		N	NO RPT		-0-
		08	2201 #	NO RPT	B	-2201	-10157		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-9747		CANCELLED UNDERAGE ->	-410					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	43	RRCID ->	051021	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	2685 -	3086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	14B2 EXT	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #:	161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	2512 -	2664
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2821	CANCELLED UNDERAGE ->	-4785						
		03	DLQ G-10	2332	B	-489	2332	3	Y	-0-		-0-
		04	DLQ G-10	3131	B	2642	3131	2	Y	-0-		-0-
		05	DLQ G-10	NO RPT	B	2642			Y	NO RPT		-0-
		06	0 #	NO RPT	B	2642			Y	NO RPT		-0-
		07	1426 #	NO RPT	B	1216			Y	NO RPT		-0-
		08	1426 #	NO RPT	B	-1426			Y	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-210								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	11/26/1971	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	N/A	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	DLQ G-10	938	B	938	420	3	Y	471	453 0	99
		04	DLQ G-10	360	B	1298	360	2	Y	-0-	34 0	7
		05	DLQ G-10	NO RPT	B	1298			Y	NO RPT	58 7	7
		06	DLQ G-10	NO RPT	B	1298			Y	NO RPT		7
		07	DLQ G-10	NO RPT	B	1298			Y	NO RPT		7
		08	DLQ G-10	NO RPT	B	1298			Y	NO RPT		7
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	1298								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	N/A	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-283	CANCELLED UNDERAGE ->	-733						
		03	465 #	375	B	-373	375	3	N	-0-		-0-
		04	540 #	376	B	-537	376	2	N	-0-		-0-
		05	558 #	NO RPT	B	-1095			N	NO RPT		-0-
		06	540 #	NO RPT	B	-1635			N	NO RPT		-0-
		07	403 #	NO RPT	B	-2038			N	NO RPT		-0-
		08	403 #	NO RPT	B	-2441			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2158	CANCELLED UNDERAGE ->	-283						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-221	CANCELLED UNDERAGE ->	-523						
		03	899 #	713	B	-407	713	3	N	-0-		-0-
		04	840 #	773	B	-474	773	2	N	-0-		-0-
		05	868 #	NO RPT	B	-1342			N	NO RPT		-0-
		06	840 #	NO RPT	B	-2182			N	NO RPT		-0-
		07	806 #	NO RPT	B	-2988			N	NO RPT		-0-
		08	806 #	NO RPT	B	-3794			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-3573	CANCELLED UNDERAGE ->	-221						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1076	RRCID ->	053053	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2650 - 2912
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2077 #	1852	-0-	-225	B	-225	1852 3	N	-0-		-0-
04	2010 #	1940	-0-	-70	B	-295	1940 2	N	-0-		-0-
05	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	B	-2372		N	NO RPT		-0-
06	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	B	-4382		N	NO RPT		-0-
07	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	B	-6428		N	NO RPT		-0-
08	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	B	-8443		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8443								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	338	RRCID ->	053319	COMPL. DATE	08/10/1972	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DLQ G-10	357	-0-	357	B	357	329 3 28 9	Y	25	25 0	1
04	DLQ G-10	327	-0-	327	B	684	327 2	Y	-0-	1 7	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	684		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	684		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	684		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	684		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		684								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	26	RRCID ->	053603	COMPL. DATE	10/11/1972	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1075	RRCID ->	053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-708					
03	310 #	312	-0-	2	B	-171	312 3	N	-0-		-0-
04	300 #	335	-0-	35	B	-136	335 2	N	-0-		-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	B	-446		N	NO RPT		-0-
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	B	-746		N	NO RPT		-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-1087		N	NO RPT		-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	B	-1428		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1292	CANCELLED UNDERAGE ->		-136					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1077	RRCID ->	053941	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WADDELL, W.N. ET AL TR. J		WELL #:	1081	RRCID ->	054187	COMPL. DATE	12/28/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	N/A
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		03	14B2 EXT	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-176		CANCELLED UNDERAGE ->	-623				
		03	806 #	689	-0-	-117 B	-293	689	3	N	-0-
		04	780 #	720	-0-	-60 B	-353	720	2	N	-0-
		05	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-1159			N	NO RPT
		06	780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-1939			N	NO RPT
		07	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-2683			N	NO RPT
		08	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-3427			N	NO RPT
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-3251		CANCELLED UNDERAGE ->	-176				

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2950
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-259		CANCELLED UNDERAGE ->	-1201				
		03	868 #	654	-0-	-214 B	-473	654	3	N	-0-
		04	900 #	648	-0-	-252 B	-725	648	2	N	-0-
		05	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1655			N	NO RPT
		06	900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-2555			N	NO RPT
		07	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-3299			N	NO RPT
		08	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-3981			N	NO RPT
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-3722		CANCELLED UNDERAGE ->	-259				

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	14B2 EXT	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		04	14B2 EXT	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		05	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		06	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		07	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		08	14B2 EXT	NO RPT	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-169	CANCELLED UNDERAGE ->	-354						
		03	527 #	476	-0-	-51 B	-220	476 3	N	-0-		-0-
		04	540 #	507	-0-	-33 B	-253	507 2	N	-0-		-0-
		05	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-811		N	NO RPT		-0-
		06	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-1351		N	NO RPT		-0-
		07	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-1878		N	NO RPT		-0-
		08	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-2405		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2236	CANCELLED UNDERAGE ->	-169						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
		04	480 #	456	-0-	-24 B	-24	456 2	N	-0-		-0-
		05	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-520		N	NO RPT		-0-
		06	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-1000		N	NO RPT		-0-
		07	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1496		N	NO RPT		-0-
		08	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1992		N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1992								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		03	DLQ G-10	878	-0-	878 B	878	871 3	7 9	Y	6	6 0
		04	DLQ G-10	840	-0-	840 B	1718	840 2		Y	-0-	1
		05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1718			Y	NO RPT	1
		06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1718			Y	NO RPT	1
		07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1718			Y	NO RPT	1
		08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1718			Y	NO RPT	1
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	1718								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-8360								
		03	DLQ G-10	706	-0-	706 B	-7654	706 3		Y	-0-	-0-
		04	DLQ G-10	665	-0-	665 B	-6989	665 2		Y	-0-	-0-
		05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-6989			Y	NO RPT	-0-
		06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-6989			Y	NO RPT	-0-
		07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-6989			Y	NO RPT	-0-
		08	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-7671			Y	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-682	CANCELLED UNDERAGE ->	-6989						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2882 -	3023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-1407						
03		899 #	1110	-0-	211 B	-116	1110	3			N	-0-	-0-
04		954 R	1070	-0-	116 B	-0-	1070	2			N	-0-	-0-
05		930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-930					N	NO RPT	-0-
06		1080 #	NO RPT	-0-	-1080 B	-2010					N	NO RPT	-0-
07		1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-3126					N	NO RPT	-0-
08		1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-4242					N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4242									

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 -	2967	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-287	CANCELLED UNDERAGE ->		-652						
03		868 #	796	-0-	-72 B	-359	796	3			N	-0-	-0-
04		900 #	822	-0-	-78 B	-437	822	2			N	-0-	-0-
05		930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1367					N	NO RPT	-0-
06		900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-2267					N	NO RPT	-0-
07		837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-3104					N	NO RPT	-0-
08		837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-3941					N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3654	CANCELLED UNDERAGE ->		-287						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1191	RRCID ->	096632	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2000 -	3188	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1219	RRCID ->	099623	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2711 -	2955	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-253	CANCELLED UNDERAGE ->		-2500						
03		1953 #	1161	-0-	-792 B	-1045	1161	3			N	-0-	-0-
04		1890 #	945	-0-	-945 B	-1990	945	2			N	-0-	-0-
05		1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-3943					N	NO RPT	-0-
06		1890 #	NO RPT	-0-	-1890 B	-5833					N	NO RPT	-0-
07		1705 #	NO RPT	-0-	-1705 B	-7538					N	NO RPT	-0-
08		1147 #	NO RPT	-0-	-1147 B	-8685					N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8432	CANCELLED UNDERAGE ->		-253						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2747 -	3008	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-81									
03		31 #	16	-0-	-15 B	-96	16	3			N	-0-	-0-
04		30 #	5	-0-	-25 B	-121	5	2			N	-0-	-0-
05		7 #	NO RPT	-0-	-7 B	-128					N	NO RPT	-0-
06		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-158					N	NO RPT	-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-189					N	NO RPT	-0-
08		31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-220					N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-139	CANCELLED UNDERAGE ->		-81						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-402	CANCELLED UNDERAGE ->	-2578						
03		1953 #	1110	-0-	-843 B	-1245	1110 3	N	-0-			-0-
04		1890 #	997	-0-	-893 B	-2138	997 2	N	-0-			-0-
05		1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-4091		N	NO RPT			-0-
06		1890 #	NO RPT	-0-	-1890 B	-5981		N	NO RPT			-0-
07		1519 #	NO RPT	-0-	-1519 B	-7500		N	NO RPT			-0-
08		1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-8616		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8214	CANCELLED UNDERAGE ->	-402						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-371	CANCELLED UNDERAGE ->	-750						
03		992 #	763	-0-	-229 B	-600	763 3	N	-0-			-0-
04		960 #	743	-0-	-217 B	-817	743 2	N	-0-			-0-
05		992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-1809		N	NO RPT			-0-
06		960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-2769		N	NO RPT			-0-
07		775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-3544		N	NO RPT			-0-
08		775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-4319		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3948	CANCELLED UNDERAGE ->	-371						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-198	CANCELLED UNDERAGE ->	-216						
03		713 #	692	-0-	-21 B	-219	692 3	N	-0-			-0-
04		690 #	700	-0-	10 B	-209	700 2	N	-0-			-0-
05		713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-922		N	NO RPT			-0-
06		690 #	NO RPT	-0-	-690 B	-1612		N	NO RPT			-0-
07		713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-2325		N	NO RPT			-0-
08		713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-3038		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2850	CANCELLED UNDERAGE ->	-188						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-278	CANCELLED UNDERAGE ->	-287						
03		434 #	391	-0-	-43 B	-321	391 3	N	-0-			-0-
04		420 #	380	-0-	-40 B	-361	367 2	N	12	12 0		-0-
05		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-764		N	NO RPT			-0-
06		390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-1154		N	NO RPT			-0-
07		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1557		N	NO RPT			-0-
08		403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1960		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1682	CANCELLED UNDERAGE ->	-278						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-471	CANCELLED UNDERAGE ->		-1192							
03	DLQ	G-10	597	-0-	597 B	126	557 3	40 9	Y		36	36 1		1
04	DLQ	G-10	520	-0-	520 B	646	487 2	33 9	Y		30	30 1		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	646			Y		NO RPT			1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	646			Y		NO RPT			1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	646			Y		NO RPT			1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	646			Y		NO RPT			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		646										

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1218	RRCID ->	106764	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2901 - 3190			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-757	CANCELLED UNDERAGE ->		-1972							
03	1612 #	1294	-0-	-318	B	-1075	1294 3		N		-0-			-0-
04	1710 #	1341	-0-	-369	B	-1444	1341 2		N		-0-			-0-
05	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	B	-3211			N		NO RPT			-0-
06	1710 #	NO RPT	-0-	-1710	B	-4921			N		NO RPT			-0-
07	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	B	-6316			N		NO RPT			-0-
08	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	B	-7711			N		NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6954	CANCELLED UNDERAGE ->		-757							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902			
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-641	CANCELLED UNDERAGE ->		-1191							
03	1767 #	1550	-0-	-217	B	-858	1550 3		N		-0-			-0-
04	1800 #	1605	-0-	-195	B	-1053	1605 2		N		-0-			-0-
05	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	B	-2913			N		NO RPT			-0-
06	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	B	-4713			N		NO RPT			-0-
07	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	B	-6387			N		NO RPT			-0-
08	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	B	-8061			N		NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7420	CANCELLED UNDERAGE ->		-641							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 - 3164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ	G-10	2087	-0-	2087 B	2087	2008 3	79 9	Y	72	71 1
04	DLQ	G-10	1002	-0-	1002 B	3089	969 2	33 9	Y	30	29 1 2 7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3089			Y	NO RPT	1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3089			Y	NO RPT	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3089			Y	NO RPT	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3089			Y	NO RPT	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		3089							

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	342	RRCID ->	210916	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	2890 - 3076

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ	G-10	999	-0-	999 B	999	959 3	40 9	Y	36	36 1
04	DLQ	G-10	470	-0-	470 B	1469	419 2	51 9	Y	46	44 1 1 7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1469			Y	NO RPT	2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1469			Y	NO RPT	2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1469			Y	NO RPT	2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1469			Y	NO RPT	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		1469							

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 - 3160

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ	G-10	816	-0-	816 B	816	776 3	40 9	Y	36	36 1
04	DLQ	G-10	97	-0-	97 B	913	64 2	33 9	Y	30	30 1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	913			Y	NO RPT	1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	913			Y	NO RPT	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	913			Y	NO RPT	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	913			Y	NO RPT	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		913							

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	413	RRCID ->	212830	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	3019 - 3154

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ	G-10	360	-0-	360 B	360	320 3	40 9	Y	36	36 1
04	DLQ	G-10	130	-0-	130 B	490	97 2	33 9	Y	30	29 1 1 7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	490			Y	NO RPT	1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	490			Y	NO RPT	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	490			Y	NO RPT	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	490			Y	NO RPT	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		490							

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:	351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 - 3136

03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-622	CANCELLED UNDERAGE ->	-1375					
03		1209 #	1070	-0-	-139 B	-761	1052 3	18 9	N	16	16 0
04		1290 #	1089	-0-	-201 B	-962	1089 2		N	-0-	1 7
05		1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-2295			N	NO RPT	-0-
06		1290 #	NO RPT	-0-	-1290 B	-3585			N	NO RPT	-0-
07		1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-4701			N	NO RPT	-0-
08		1116 #	NO RPT	-0-	-1116 B	-5817			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5195	CANCELLED UNDERAGE ->	-622					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-555	CANCELLED UNDERAGE ->	-2995						
03		1860 #	1337	-0-	-523 B	-1078	1337 3		N	-0-	1 0		-0-
04		2130 #	1068	-0-	-1062 B	-2140	1061 2	7 9	N	6			6
05		2201 #	NO RPT	-0-	-2201 B	-4341			N	NO RPT			6
06		2130 #	NO RPT	-0-	-2130 B	-6471			N	NO RPT			6
07		1674 #	NO RPT	-0-	-1674 B	-8145			N	NO RPT			6
08		1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-9478			N	NO RPT			6
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8923	CANCELLED UNDERAGE ->	-555						

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-738								
03		3720 #	3722	-0-	2 B	-736	3722 3		N	-0-			-0-
04		3600 #	3412	-0-	-188 B	-924	3392 2	20 9	N	18	15 0		3
05		3720 #	NO RPT	-0-	-3720 B	-4644			N	NO RPT			3
06		3600 #	NO RPT	-0-	-3600 B	-8244			N	NO RPT			3
07		3720 #	NO RPT	-0-	-3720 B	-11964			N	NO RPT			3
08		3720 #	NO RPT	-0-	-3720 B	-15684			N	NO RPT			3
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-14948	CANCELLED UNDERAGE ->	-736						

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3389								
03		DLQ G-10	1931	-0-	1931 B	-1458	1931 3		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	5834	-0-	5834 B	4376	5834 2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4376			Y	NO RPT			-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4376			Y	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	4376			Y	NO RPT			-0-
08		4495 #	NO RPT	-0-	-4495 B	-119			Y	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-119								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-67	CANCELLED UNDERAGE ->	-255						
03		434 #	385	-0-	-49 B	-116	382 3	3 9	N	3	3 0		1
04		420 #	357	-0-	-63 B	-179	342 2	15 9	N	14	13 0		2
05		434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-613			N	NO RPT			2
06		420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-1033			N	NO RPT			2
07		372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-1405			N	NO RPT			2
08		372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-1777			N	NO RPT			2
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1710	CANCELLED UNDERAGE ->	-67						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235							
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1640	CANCELLED UNDERAGE	->	-935				
03	DLQ	G-10	1370	-0-	1370 B	-270	1370 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1119	-0-	1119 B	849	1119 3		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	971	-0-	971 B	1820	971 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	1039	-0-	1039 B	2859	1039 3		Y	-0-	-0-
07		4485 R	1626	-0-	-2859 B	-0-	1626 3		Y	-0-	-0-
*08		1516 R	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
BARNESLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-426	CANCELLED UNDERAGE	->	-398				
03		496 #	451	-0-	-45 B	-471	451 3		N	-0-	-0-
04		420 #	367	-0-	-53 B	-524	367 3		N	-0-	-0-
05		434 #	333	-0-	-101 B	-625	333 3		N	-0-	-0-
06		450 #	371	-0-	-79 B	-704	371 3		N	-0-	-0-
07		465 #	569	-0-	104 B	-600	569 3		N	-0-	-0-
08		465 #	550	-0-	85 B	-515	550 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE	->	-237				
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-314	CANCELLED UNDERAGE	->	-193				
03	DLQ	G-10	505	-0-	505 B	191	505 3		Y	-0-	18
04	DLQ	G-10	444	-0-	444 B	635	444 3		Y	-0-	18
05	DLQ	G-10	388	-0-	388 B	1023	388 3		Y	-0-	18
06	DLQ	G-10	412	-0-	412 B	1435	412 3		Y	-0-	18
07		2041 R	606	-0-	-1435 B	-0-	606 3		Y	-0-	18
*08		572 R	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		Y	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
DACO, INC.		196940									
TUBB, J. B. -19-		WELL #:		1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2754 - 2762
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE	->	-92				
03		372 #	403	-0-	31 B	-32	403 2		N	-0-	-0-
04		360 #	387	-0-	27 B	-5	387 2		N	-0-	-0-
05		372 #	302	-0-	-70 B	-75	302 2		N	-0-	-0-
06		360 #	-0-	-0-	-360 B	-435			N	-0-	-0-
07		403 # NO RPT	-0-	-0-	-403 B	-838			N	NO RPT	-0-
08		403 # NO RPT	-0-	-0-	-403 B	-1241			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1236	CANCELLED UNDERAGE	->	-5				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	DLQ	G-10	570	-0-	570 B	570	570 3		Y	-0-	15
04	DLQ	G-10	553	-0-	553 B	1123	553 3		Y	-0-	15
05	DLQ	G-10	517	-0-	517 B	1640	509 3	8 9	Y	7	22
06		2168 R	528	-0-	-1640 B	-0-	528 3		Y	-0-	22
07		731 R	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		Y	-0-	22
*08		730 R	730	-0-	-0- B	-0-	713 3	17 9	Y	15	37
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		Y	-0-				-0-
04		66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		Y	-0-				-0-
05		62 #	18	-0-	-44 B	-44	18 3		Y	-0-				-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60 B	-104			Y	-0-				-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-166			Y	-0-				-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62 B	-228			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -228														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		165 R	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		Y	-0-				-0-
04		150 #	143	-0-	-7 B	-7	143 3		Y	-0-				-0-
05		155 #	25	-0-	-130 B	-137	25 3		Y	-0-				-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150 B	-287			Y	-0-				-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-442			Y	-0-				-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155 B	-597			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -597														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1518														
03		899 #	24	-0-	-875 B	-2393	24 3		Y	-0-				-0-
04		480 #	149	-0-	-331 B	-2724	149 3		Y	-0-				-0-
05		341 #	10	-0-	-331 B	-3055	10 3		Y	-0-				-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-3085			Y	-0-				-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-3240			Y	-0-				-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155 B	-3395			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1877 CANCELLED UNDERAGE -> -1518														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1188 CANCELLED UNDERAGE -> -598														
03		1209 #	77	-0-	-1132 B	-2320	77 3		Y	-0-				-0-
04		630 #	22	-0-	-608 B	-2928	22 3		Y	-0-				-0-
05		341 #	6	-0-	-335 B	-3263	6 3		Y	-0-				-0-
06		270 #	-0-	-0-	-270 B	-3533			Y	-0-				-0-
07		279 #	-0-	-0-	-279 B	-3812			Y	-0-				-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62 B	-3874			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2686 CANCELLED UNDERAGE -> -1188														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -446														
03		310 #	24	-0-	-286 B	-732	24 3		Y	-0-				-0-
04		300 #	116	-0-	-184 B	-916	116 3		Y	-0-				-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-947			Y	-0-				-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-977			Y	-0-				-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124 B	-1101			Y	-0-				-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124 B	-1225			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -779 CANCELLED UNDERAGE -> -446														

SAND HILLS (JUDKINS)															
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
TUBB, J. B. -A- //CONT.// 827681															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58															
03	DLQ	G-10	347	-0-	347 B	289	329	2	18	9	Y	16	15	1	4
04	DLQ	G-10	340	-0-	340 B	629	322	2	18	9	Y	16	16	1	4
05		946 R	317	-0-	-629 B	-0-	290	2	2	4	Y	23			27
25 9															
06		310 R	310	-0-	-0- B	-0-	291	2	19	9	Y	17	39	1	5
07		341 #	34	-0-	-307 B	-307	12	2	22	9	Y	20	21	1	4
08		341 #	274	-0-	-67 B	-374	272	2	2	9	Y	2	5	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -374															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -383 CANCELLED UNDERAGE -> -452															
03	DLQ	G-10	716	-0-	716 B	333	716	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	686	-0-	686 B	1019	686	2			Y	-0-			-0-
05		1626 R	607	-0-	-1019 B	-0-	601	2	6	4	Y	-0-			-0-
06		754 R	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
07		713 #	652	-0-	-61 B	-61	652	2			Y	-0-			-0-
08		713 #	684	-0-	-29 B	-90	684	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -90															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1583															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1583					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1583															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -440 CANCELLED UNDERAGE -> -817															
03	DLQ	G-10	748	-0-	748 B	308	748	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	708	-0-	708 B	1016	708	2			Y	-0-			-0-
05		1679 R	663	-0-	-1016 B	-0-	657	2	6	4	Y	-0-			-0-
06		793 R	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
07		744 #	718	-0-	-26 B	-26	718	2			Y	-0-			-0-
08		744 #	713	-0-	-31 B	-57	713	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57															
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076															
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3806 CANCELLED UNDERAGE -> -1090															
03	DLQ	G-10	647	-0-	647 B	-3159	633	2	14	9	Y	13	12	1	1
04	DLQ	G-10	1813	-0-	1813 B	-1346	1696	2	117	9	Y	106	100	1	7
05	DLQ	G-10	1257	-0-	1257 B	-89	1224	2	33	9	Y	30			37
06		887 R	976	-0-	89 B	-0-	925	2	51	9	Y	46	74	1	9
07		1860 #	1466	-0-	-394 B	-394	1400	2	66	9	Y	60	61	1	8
08		1860 #	1346	-0-	-514 B	-908	1315	2	31	9	Y	28	32	1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -908															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13													
03		497 R	510	-0-	13 B	-0-	494	2	16	4	N	-0-	-0-
04		450 #	-0-	-0-	-450 B	-450					N	-0-	-0-
05		465 #	579	-0-	114 B	-336	492	2	87	4	N	-0-	-0-
06		450 #	133	-0-	-317 B	-653	111	2	22	4	N	-0-	-0-
07		465 #	158	-0-	-307 B	-960	158	2			N	-0-	-0-
08		465 #	108	-0-	-357 B	-1317	108	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1317													
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		545 R	545	-0-	-0- B	-0-	78	3	435	4	Y	29	30 0 1
							32	9					
04		607 R	607	-0-	-0- B	-0-	574	3	33	9	Y	30	30 0 1
05		465 #	236	-0-	-229 B	-229	191	3	39	4	Y	5	6
							6	9					
06		550 R	779	-0-	229 B	-0-	660	3	88	4	Y	28	32 0 2
							31	9					
07		565 R	565	-0-	-0- B	-0-	535	3	30	9	Y	27	28 0 1
*08		508 R	508	-0-	-0- B	-0-	479	3	29	9	Y	26	26 0 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		DLQ G-10	985	-0-	985 B	985	900	2	26	4	Y	54	56 1 15
							59	9					
04		DLQ G-10	894	-0-	894 B	1879	849	2	45	9	Y	41	45 1 11
05		2892 R	1013	-0-	-1879 B	-0-	789	2	173	4	Y	46	57
							51	9					
06		790 R	790	-0-	-0- B	-0-	598	2	152	4	Y	36	82 1 11
							40	9					
07		710 R	710	-0-	-0- B	-0-	654	2	56	9	Y	51	52 1 10
*08		657 R	657	-0-	-0- B	-0-	605	2	52	9	Y	47	50 1 7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -649 CANCELLED UNDERAGE -> -423													
03		DLQ G-10	78	-0-	78 B	-571	67	2	2	4	Y	8	7 1 2
							9	9					
04		DLQ G-10	105	-0-	105 B	-466	94	2	11	9	Y	10	10 1 2
05		DLQ G-10	146	-0-	146 B	-320	116	2	21	4	Y	8	10
							9	9					
06		0 #	64	-0-	64 B	-256	48	2	10	4	Y	5	13 1 2
							6	9					
07		124 #	35	-0-	-89 B	-345	18	2	17	9	Y	15	14 1 3
08		155 #	139	-0-	-16 B	-361	124	2	15	9	Y	14	15 1 2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -105 CANCELLED UNDERAGE -> -256													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
WALSH & WATTS, INC.				895060							
TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #: 18	RRCID -> 048328	COMPL. DATE 04/21/1970	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 #	324	-0-	-17 B	-17	324 3	Y	-0-		-0-	
04	330 #	276	-0-	-54 B	-71	276 3	Y	-0-		-0-	
05	341 #	222	-0-	-119 B	-190	222 3	Y	-0-		-0-	
06	330 #	-0-	-0-	-330 B	-520		Y	-0-		-0-	
07	341 #	158	-0-	-183 B	-703	158 3	Y	-0-		-0-	
08	310 #	169	-0-	-141 B	-844	169 2	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -844											

TUBB, J. B. "B" TR. A				WELL #: 62	RRCID -> 113324	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2765 -	2916		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -165											
03	124 #	17	-0-	-107 B	-137	17 3	Y	-0-		-0-	
04	120 #	3	-0-	-117 B	-254	3 3	Y	-0-		-0-	
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-378		Y	-0-		-0-	
06	120 #	4	-0-	-116 B	-494	4 3	Y	-0-		-0-	
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-618		Y	-0-		-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-649		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -619 CANCELLED UNDERAGE -> -30											

TUBB, J.B. -B- TR-A				WELL #: 61	RRCID -> 281781	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2566 -	2853		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -528											
03	496 #	376	-0-	-120 B	-648	376 3	Y	-0-		-0-	
04	480 #	400	-0-	-80 B	-728	400 3	Y	-0-		-0-	
05	496 #	577	-0-	81 B	-647	577 3	Y	-0-		-0-	
06	360 #	395	-0-	35 B	-612	392 3	Y	3	3 1	-0-	
07	403 #	462	-0-	59 B	-553	458 3	Y	4	4 1	-0-	
08	589 #	692	-0-	103 B	-450	613 2	Y	72	72 1	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -200 CANCELLED UNDERAGE -> -250											

SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION				027200							
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #: 53	RRCID -> 056121	COMPL. DATE 02/13/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
03	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2 3	Y	11	12 1	5	
						12 9					
04	DLQ G-10	213	-0-	213	228	189 3	Y	22	18 1	9	
05	580 R	352	-0-	-228	-0-	308 3	Y	32	37 1	4	
						35 9					
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	16	16 1	4	
07	554 R	554	-0-	-0-	-0-	531 3	Y	21	19 1	6	
*08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	462 3	Y	18	20 1	4	

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #: 3K	RRCID -> 059871	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3054 -	4046		
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	151 3	Y	34	26 1	15	
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	137 3	Y	30	33 1	12	
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	32	40 1	4	
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	135 3	Y	32	29 1	7	
07	186 #	54	-0-	-132	-0-	15 3	Y	35	32 1	10	
08	186 #	43	-0-	-143	-0-	10 3	Y	30	33 1	7	

TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #: 4	RRCID -> 062106	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 4685	PERF. 3040 -	3299		
03	534 R	534	-0-	-0-	-0-	522 3	Y	11	16 1	5	
04	660 #	456	-0-	-204	-0-	446 3	Y	9	10 1	4	
05	682 #	333	-0-	-349	-0-	313 3	Y	18	20 1	2	
06	660 #	42	-0-	-618	-0-	31 3	Y	10	10 1	2	
07	651 #	59	-0-	-592	-0-	38 3	Y	19	16 1	5	
08	527 #	78	-0-	-449	-0-	50 3	Y	25	24 1	6	

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		2759 #	2592	-0-	-167	-0-	2580	3	12	9	Y	11	15	1		5
04		2670 #	2512	-0-	-158	-0-	2458	3	54	9	Y	49	35	1		19
05		2604 #	2280	-0-	-324	-0-	2216	3	64	9	Y	58	70	1		7
06		2520 #	2245	-0-	-275	-0-	2164	3	81	9	Y	74	65	1		16
07		2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	2557	3	110	9	Y	100	88	1		28
*08		2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2596	3	88	9	Y	80	89	1		19

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A																
03		438 R	438	-0-	-0-	-0-	419	3	7	4	Y	11	12	1		5
							12	9								
04		356 R	356	-0-	-0-	-0-	341	3	15	9	Y	14	13	1		6
05		380 R	380	-0-	-0-	-0-	342	3	10	4	Y	25	28	1		3
							28	9								
06		460 R	460	-0-	-0-	-0-	401	3	59	9	Y	54	45	1		12
07		520 R	520	-0-	-0-	-0-	473	3	47	9	Y	43	43	1		12
*08		474 R	474	-0-	-0-	-0-	440	3	34	9	Y	31	36	1		7

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235																
03		1457 #	1006	-0-	-451	-0-	989	3	17	4	Y	-0-				-0-
04		1410 #	837	-0-	-573	-0-	814	3	23	9	Y	21	13	1		8
05		1457 #	1312	-0-	-145	-0-	1255	3	36	4	Y	19	25	1		2
							21	9								
06		1410 #	921	-0-	-489	-0-	899	3	22	9	Y	20	18	1		4
07		2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2050	3	24	9	Y	22	20	1		6
*08		2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2027	3	22	9	Y	20	21	1		5

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
03	DLQ	G-10	653	-0-	653	653	653	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	598	-0-	598	1251	595	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1251					Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1251					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1251					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1251					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1264		RRCID -> 113323		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 1265		RRCID -> 121606		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B		WELL #: 1057		RRCID -> 121962		COMPL. DATE 02/29/1972		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144						
03	DLQ G-10	517	-0-	517	517	494	3	23	9	Y	21	22	0	1
04	DLQ G-10	786	-0-	786	1303	786	2			Y	-0-	1	7	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1303					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120						
03	DLQ G-10	2484	-0-	2484	2484	2484	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2158	-0-	2158	4642	2158	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4642					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

03	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	1537	3				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1660	-0-	1660	3197	1660	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3197						Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

03	DLQ G-10	82	-0-	82	82	47	3	35	9		Y	32	32	0			2
04	DLQ G-10	59	-0-	59	141	44	2	15	9		Y	14	14	0	1	7	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141						Y	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

03	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3				N	-0-					-0-
04	2396 R	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2				N	-0-					-0-
05	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-						N	NO RPT					-0-
06	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-						N	NO RPT					-0-
07	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-						N	NO RPT					-0-
08	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-						N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNSELY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
BARNESLEY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	052745	COMPL. DATE	08/11/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	403	-0-	403	403	62	1	328	3	Y	12	72 1	1
04	DLQ G-10	369	-0-	369	772	13	9	298	3	Y	10		11
05	DLQ G-10	337	-0-	337	1109	11	9	268	3	Y	6		17
06	DLQ G-10	361	-0-	361	1470	62	1	294	3	Y	6		23
07	1927 R	457	-0-	-1470	-0-	7	9	387	3	Y	7		30
*08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	Y	8		38
						9	9						
BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2600	-	2914
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-		-0-
04	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		-0-
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-		-0-
06	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		-0-
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-		-0-
*08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-		-0-
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2812	-	2944
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF. N/A		
03	DLQ G-10	855	-0-	855	855	836	3	19	9	Y	17		94
04	DLQ G-10	642	-0-	642	1497	639	3	3	9	Y	3		97
05	DLQ G-10	566	-0-	566	2063	562	3	4	9	Y	4		101
06	2383 R	320	-0-	-2063	-0-	312	3	8	9	Y	7		108
07	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-		108
08	713 #	646	-0-	-67	-0-	637	3	9	9	Y	8		116
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2662	-	2853
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		51
05	DLQ G-10	489	-0-	489	489	488	3	1	9	Y	1		52
06	DLQ G-10	312	-0-	312	801	312	3			Y	-0-		52
07	DLQ G-10	552	-0-	552	1353	552	3			Y	-0-		52
08	DLQ G-10	728	-0-	728	2081	728	3			Y	-0-		52
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2538	-	2778
03	1333 #	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-		39
04	1200 #	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-		39
05	1240 #	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-		39
06	1290 #	525	-0-	-765	-0-	525	3			N	-0-		39
07	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-		39
*08	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-		39

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922																	
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464																	
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A																	
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A																	
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A																	
03	279	#	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160																	
03	217	#	103	-0-	-114	-0-	99	3	4	9	Y	4					28
04	180	#	155	-0-	-25	-0-	152	3	3	9	Y	3					31
05	186	#	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					31
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					31
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
LEA, P. J. A/C 2 //CONT.// 334922														
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674 #	855	-0-	-819	-0-	851	3	4	9	Y	4			28
04	953 R	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	Y	3			31
05	837 #	453	-0-	-384	-0-	453	3			Y	-0-			31
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			31
07	992 #	128	-0-	-864	-0-	128	3			Y	-0-			31
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			31

LARIO OIL & GAS COMPANY														
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 486710														
WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A														
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117

TUBB, J. B.														
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124816					Y	NO RPT			6
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			6
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			6

TUBB, J. B. D ACCT. #2														
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098														
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			46

MARTIN, JIMMY INC														
LOU LEE 530596														
WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730														
03	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
04	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
08	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.														
DELANGE 569339														
WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440														
03	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	569	278	3			Y	-0-			-0-
05	805 R	236	-0-	-569	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681																	
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384																	
03	DLQ	G-10	1848	-0-	1848	1848	1785	2	63	9	Y	57	59	1			16
04	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	3206	1319	2	39	9	Y	35	41	1			10
05		4249 R	1043	-0-	-3206	-0-	1014	2	9	4	Y	18					28
							20	9									
06		1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1435	2	77	9	Y	70	87	1			11
07		2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	2109	2	205	9	Y	186	166	1			31
*08		2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2090	2	164	9	Y	149	157	1			23

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262																	
03	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	235	-0-	235	719	719	2			Y	-0-					-0-
05		1355 R	636	-0-	-719	-0-	630	2	6	4	Y	-0-					-0-
06		671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*08		776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401																	
03	DLQ	G-10	152	-0-	152	152	128	2	24	9	Y	22	23	1			6
04	DLQ	G-10	256	-0-	256	408	241	2	15	9	Y	14	16	1			4
05		1128 R	720	-0-	-408	-0-	706	2	7	4	Y	6					10
							7	9									
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	9	Y	14	21	1			3
07		779 R	779	-0-	-0-	-0-	696	2	83	9	Y	75	66	1			12
08		713 #	517	-0-	-196	-0-	485	2	32	9	Y	29	36	1			5

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123																	
03	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	148	-0-	148	222	148	2			Y	-0-					-0-
05		320 R	98	-0-	-222	-0-	97	2	1	4	Y	-0-					-0-
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07		155 #	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403																	
03	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	112	2	5	4	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	242	86	2	14	9	Y	13	15	1			4
05		259 R	17	-0-	-242	-0-	11	2	6	9	Y	5					9
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	77	2	20	4	Y	12	19	1			2
							13	9									
07		155 #	100	-0-	-55	-0-	96	2	4	9	Y	4	5	1			1
08		155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683																	
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	666	-0-	666	666	666	2				Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	554	-0-	554	1220	554	2				Y	-0-				-0-
05		1719 R	499	-0-	-1220	-0-	499	2				Y	-0-				-0-
06		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2				Y	-0-				-0-
*07		683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2				Y	-0-				-0-
08		651 #	645	-0-	-6	-0-	645	2				Y	-0-				-0-

BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
03	DLQ	G-10	456	-0-	456	456	444	2	12	9	Y	11					166
04	DLQ	G-10	384	-0-	384	840	370	2	14	9	Y	13					179
05		1183 R	343	-0-	-840	-0-	333	2	10	9	Y	9					188
06		373 R	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5					193
*07		465 R	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8					201
08		465 #	442	-0-	-23	-0-	430	2	12	9	Y	11					212

BARNESLEY, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
03	DLQ	G-10	426	-0-	426	426	423	2	3	9	Y	3					41
04	DLQ	G-10	329	-0-	329	755	328	2	1	9	Y	1					42
05		1102 R	347	-0-	-755	-0-	346	2	1	9	Y	1					43
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					44
*07		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					44
08		434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					44

BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																	
03	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	423	2	8	9	Y	7					95
04	DLQ	G-10	330	-0-	330	761	327	2	3	9	Y	3					98
05		1108 R	347	-0-	-761	-0-	346	2	1	9	Y	1					99
06		350 R	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					100
*07		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					100
08		434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					100

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	972	-0-	972	972	705	2	267	9	Y	243	235	1			8
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	972				Y	NO RPT					8
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	972				Y	NO RPT					8
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	972				Y	NO RPT					8
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	972				Y	NO RPT					8

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
APACHE CORPORATION 027200																	
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	99	3	11	9	Y	10	10	0	1
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	166	41	2	15	9	Y	14	12	0	3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT			3
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT			3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT			3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT			3
SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION 027200															
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694															
03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	414	3	7	4	Y	64	71	1	28
							70	9							
04	540	#	385	-0-	-155	-0-	322	3	63	9	Y	57	61	1	24
05	634	R	634	-0-	-0-	-0-	554	3	16	4	Y	58	75	1	7
							64	9							
06	540	#	323	-0-	-217	-0-	257	3	66	9	Y	60	54	1	13
07	798	R	798	-0-	-0-	-0-	729	3	69	9	Y	63	58	1	18
*08	774	R	774	-0-	-0-	-0-	718	3	56	9	Y	51	57	1	12

SAND HILLS (TUBB)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. C															
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 027200															
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605															
03		31 #	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	4	Y	-0-			-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	4	Y	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397															
03		372 #	331	-0-	-41	-0-	279	3	5	4	Y	43	49	1	19
							47	9							
04		360 #	286	-0-	-74	-0-	244	3	42	9	Y	38	41	1	16
05		372 #	164	-0-	-208	-0-	132	3	4	4	Y	25	38	1	3
							28	9							
06		360 #	52	-0-	-308	-0-	31	3	21	9	Y	19	18	1	4
07		341 #	129	-0-	-212	-0-	105	3	24	9	Y	22	20	1	6
08		341 #	186	-0-	-155	-0-	164	3	22	9	Y	20	21	1	5

TUBB, J. B. "C" A/C 2															
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486															
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
06		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -C-															
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556															
03		1550 #	1030	-0-	-520	-0-	1012	3	18	4	Y	-0-			-0-
04		1500 #	931	-0-	-569	-0-	931	3			Y	-0-			-0-
05		1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1837	3	53	4	Y	-0-			-0-
06		1500 #	1498	-0-	-2	-0-	1498	3			Y	-0-			-0-
07		3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	3015	3	8	9	Y	7	5	1	2
*08		2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2465	3	10	9	Y	9	9	1	2

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786																
03		1796 R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-				-0-
04		1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-				-0-
05		1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-				-0-
06		1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-				-0-
07		1209 #	366	-0-	-843	-0-	366	2			N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144																
03		2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-				-0-
04		2070 #	1767	-0-	-303	-0-	1716	2	51	9	N	46	39	0		7
05		2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				7
06		2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT				7
07		2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				7
08		2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142																
03		DLQ G-10	912	-0-	912	912	912	3			Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	914	-0-	914	1826	899	2	15	9	Y	14	12	0		2
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT				2
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT				2
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT				2
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT				2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635																
03		DLQ G-10	928	-0-	928	928	928	3			Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	862	-0-	862	1790	862	2			Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1790					Y	NO RPT				-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1790					Y	NO RPT				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1790					Y	NO RPT				-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1790					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	264678	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2543 - 4197
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	214	-0-	214	214	54 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	357	-0-	357	571	48 1	309 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	286	-0-	286	857	49 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	207	-0-	207	1064	48 1	159 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1348 R	284	-0-	-1064	-0-	65 1	219 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	66 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	288726	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	4142 - 4216
03	465 #	97	-0-	-368	-0-	19 1	58 3	N	18	42 1	39	
04	450 #	273	-0-	-177	-0-	29 1	183 3	N	55	56 1	38	
05	465 #	247	-0-	-218	-0-	61 9	158 3	N	52		90	
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	32 1	102 3	N	30	70 1	50	
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	57 9	69 3	N	38		88	
08	279 #	8	-0-	-271	-0-	30 1	6 3	N	-0-	77 1	11	

MILLWEE OIL, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF.	N/A
03	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119 3		Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	128	-0-	128	247	128 3		Y	-0-	-0-	-0-	
05	348 R	101	-0-	-247	-0-	101 3		Y	-0-	-0-	-0-	
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	-0-	-0-	
07	124 #	67	-0-	-57	-0-	67 3		Y	-0-	-0-	-0-	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	N/A
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)		WELL #:		612	RRCID ->	051372	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	746 R	746	-0-	-0-	-0-	718 3	28 9	N	25	25 0	1	
04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	710 2	25 9	N	23	23 0	1	
05	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		1	
06	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		1	
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		1	
08	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		1	

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL, W. N. ETAL												
//CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 073056												
WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	651 #	417	-0-	-234	-0-	334 3	2 4	N	74	74 0		2
04	894 R	894	-0-	-0-	-0-	81 9		N	34	35 0		1
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	857 2	37 9	N	NO RPT			1
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			1
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			1
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ETAL												
WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334												
03	SWR 10	1112	-0-	1112	79526	1003 3	109 9	Y	99	98 0		3
04	SWR 10	1008	-0-	1008	80534	956 2	52 9	Y	47	47 0	1 7	2
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	80534			Y	NO RPT			2
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	80534			Y	NO RPT			2
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	80534			Y	NO RPT			2
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	80534			Y	NO RPT			2
SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
MCKNIGHT, M. B. "A"												
80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
073056												
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388												
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1377 2	345 9	Y	314	305 0		22
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1338 2	285 9	Y	259	266 0		15
05	DLQ G-10	1224	-0-	1224	1224	990 2	234 9	Y	213	218 0		10
06	DLQ G-10	1384	-0-	1384	2608	1061 2	323 9	Y	294	292 0		12
07	DLQ G-10	2212	-0-	2212	4820	1869 2	343 9	Y	312	310 0		14
08	DLQ G-10	1503	-0-	1503	6323	1177 2	326 9	Y	296	302 0		8
SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. I												
80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719												
03	217 N	116	-0-	-101	-0-	21 3	1 4	Y	85	94 1		37
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	94 9		Y	70	78 1		29
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12 3	77 9	Y	56	79 1		6
						10 3	1 4	Y				
						62 9						
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	51 3	40 9	Y	36	34 1		8
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	248 3	23 9	Y	21	23 1		6
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	31 3	18 9	Y	16	18 1		4
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL, W.N. ET AL												
80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
073056												
WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485												
03	1349 N	365	-0-	-984	-0-	365 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL												
WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488												
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		306	RRCID ->	153768	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2370 - 2470		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		988	RRCID ->	154681	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	2324 - 2380		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	35	2	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35	35			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35	35			Y	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35	35			Y	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	35	35			Y	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1013	RRCID ->	154682	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2390 - 2498		
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	424	3	23	9	N	21	22	0	1
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	355	2	46	9	N	42	37	0	4
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			4
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			4
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		533	RRCID ->	154781	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2339 - 2435		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	2292 - 2395		
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 - 2442		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 - 2410		
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
06	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468			
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518			
03	1620 N	438	-0-	-1182	-0-	438	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624			
03	3000 N	1039	-0-	-1961	1634	1039	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2566 N	932	-0-	-1634	-0-	932	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432			
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404			
03	DLQ G-10	887	-0-	887	4068	887	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2900 N	767	-0-	-2133	1935	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	1160			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	410			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	118		Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	118		Y	-0-	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	118		Y	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	118		Y	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	118		Y	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	118		Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658	
03	3000 N	838	-0-	-2162	3667	838 3	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1952	-0-	-1048	2619	1952 2	Y	-0-	-0-
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	1193		Y	NO RPT	-0-
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	383		Y	NO RPT	-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424	
03	3000 N	870	-0-	-2130	814	870 3	Y	-0-	-0-
04	1667 N	853	-0-	-814	-0-	853 2	Y	-0-	-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596	
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-	-0-
04	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT	-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT	-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	2192	-0-	2192	2192	2032 2 160 9	N	145	15
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2192		N	NO RPT	15
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2192		N	NO RPT	15
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2192		N	NO RPT	15
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2192		N	NO RPT	15

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556	
03	1810 N	370	-0-	-1440	-0-	37 3 333 9	Y	303	44
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 2 1 9	Y	1	2
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT	2
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT	2
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439 3		N	-0-		-0-	
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	407 2		N	-0-		-0-	
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658			
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3		N	-0-		-0-	
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991 2		N	-0-		-0-	
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550			
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	886 3	23 9	N	21	22 0	1	
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819 2		N	-0-	1 7	-0-	
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648			
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-		-0-	
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1557 2		N	-0-		-0-	
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510			
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	532 3	23 9	N	21	22 0	1	
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-	1 7	-0-	
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	21927 X	4120	-0-	-17807	-0-	4120 3		Y	-0-			-0-
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		Y	-0-			-0-
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	21	22 0		1
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	523 2	53 9	N	48	43 0	1 7	5
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
LEA, P. J.		WELL #: 48		RRCID -> 152001		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514				
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 37		RRCID -> 152004		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520				
03	465 N	24	-0-	-441	-0-	24 3		N	-0-			-0-
04	990 N	22	-0-	-968	-0-	22 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922															
LEA, P.J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEA UNIT				WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496							
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-	
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-	
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P.J.				WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575							
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P.J.				WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536							
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-	
04	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622							
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-	
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922										
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3	N	-0-		-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-		6 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515				
03	155 N	83	-0-	-72	-0-		83 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	62	-0-	-88	-0-		62 3	N	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574				
03	124 N	115	-0-	-9	-0-		115 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	77	-0-	-43	-0-		77 3	N	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786				
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 3	N	-0-		-0-	
04	390 N	371	-0-	-19	-0-		371 3	N	-0-		-0-	
05	403 N	108	-0-	-295	-0-		108 3	N	-0-		-0-	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732				
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3	N	-0-		-0-	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922								
LEA, P.J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2314 - 2452
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	3	N	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2370 - 2508
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-		148	3	N	-0-		-0-
05	155 N	42	-0-	-113	-0-		42	3	N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2360 - 2490
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3	N	-0-		-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2484 - 2610
03	217 N	109	-0-	-108	-0-		109	3	N	-0-		-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-		112	3	N	-0-		-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-		62	3	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2730
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	3	N	-0-		-0-
04	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-		2776	3	N	-0-		-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3	N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.// 334922									
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
04	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3	N	-0-		-0-
05	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	3	N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616			
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3	N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512			
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741			
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3	N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572			
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950			
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922								
LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2478 - 2594	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2608 - 2730	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
05	217 N	60	-0-	-157	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 2672 - 2874	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2498 - 2730	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		114	RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2442 - 2558	
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2576 - 2716	
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3		N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 3		N	-0-			-0-
05	589 N	145	-0-	-444	-0-	145 3		N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 2736 - 2870	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
05	279 N	92	-0-	-187	-0-	92 3		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922											
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3060 - 3200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2584 - 2700
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-	-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 2672 - 2850
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-	-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-	-0-
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3		N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
APACHE CORPORATION		027200													
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 2163 - 2290				
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	812	3	14	4	Y	-0-	21	1	-0-	
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-			-0-	
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1431	3	42	4	Y	-0-			-0-	
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-			-0-	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-			-0-	
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	-0-	2	2	1	-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #:		1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4931 - 5089
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 3612 - 3623			
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	-0-	2		45
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	548	3	1	9	Y	-0-	1		46
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	-0-	4		50
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-			50
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-			50
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST		80481 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
ESTES, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 282004		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020 - P/A 03/20/20													
SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
TUNSTALL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WRISTEN BROS.		073056											
ESTES, W. A.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A					
03	2976 X	2063	-0-	-913	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
04	2310 X	1736	-0-	-574	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
05	2387 X	1922	-0-	-465	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
06	2310 X	988	-0-	-1322	-0-	988	3		N	-0-			-0-
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
08	2077 X	1934	-0-	-143	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A					
03	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1628	-0-	-387	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
*08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	1 9	N	1	1 1		-0-
ESTES, W. A.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ESTES, W. A.		WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	899			N	-0-			-0-
ESTES, W. A.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ESTES, W. A.		WELL #: 94		RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A					
03	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	825	-0-	-705	-0-	825	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
OXY USA INC.				630591									
WINTER 5-20				WELL #:	1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		347 X	87	-0-	-260	-0-	40 2	47 9	Y	43	35 1		22
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	141 2	45 9	Y	41	53 1		10
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	87 2	19 4	Y	56	47 1		19
							62 9						
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	89 2	14 4	Y	53	60 1		12
							58 9						
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	116 2	64 9	Y	58	51 1		19
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	118 2	73 9	Y	66	71 1		14

WINTER 7-20				WELL #:	2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	6638 - 8300
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-

RAYDEN TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
*08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
*08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.				WELL #:	57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	N/A
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRISTEN BROS.				WELL #:	80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
*08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440										
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-			-0-
06	720 N	615	-0-	-105	-0-	615	3			N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6031 - 6044			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996			
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-			-0-
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-			-0-
05	4340 X	3563	-0-	-777	-0-	3563	3			Y	-0-			-0-
06	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-			-0-
07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			Y	-0-			-0-
*08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4363	3	1 9	Y	1	1 1			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	PERF. N/A			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	080148	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	6013	PERF. 4390 - 5715			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108917					N	-0-			26
04	SWR 10	817	-0-	817	109734	817	2			N	-0-	19	7	7
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109734					N	NO RPT			7
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109734					N	NO RPT			7
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109734					N	NO RPT			7
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109734					N	NO RPT			7

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1926	RRCID ->	228249	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5582 - 5741			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	19038 X	3741	-0-	-15297	-0-		3741	3		Y	-0-				-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-		3729	2		Y	-0-				-0-
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES						
LUXE OPERATING LLC				511772											
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 14367			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2		N	-0-				-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2		N	-0-				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254

ANDERSON 2				WELL #:	2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790 - 13000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2494 N	1683	-0-	-811	-0-		634	2	1049	9	N	954	734	1	1 8 1047
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		1215	2	1340	9	N	1218	1280	1	8 8 977
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-		3049	2	2961	9	N	2692	2923	1	7 8 739
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-		1101	2	1153	9	N	1048	730	1	3 8 1054
07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-		2459	2	2739	9	N	2490	2739	1	6 8 799
*08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-		1700	2	2134	9	N	1940	1632	1	5 8 1102

BLACKTIP STATE A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2667 N	2515	-0-	-152	-0-		1601	2	914	9	N	831	735	1	2 8 767
04	3000 N	4630	-0-	-1630	-1630		3463	2	1167	9	N	1061	1104	1	3 8 721
05	5715 X	4085	-0-	-1630	-0-		2942	2	1143	9	N	1039	1263	1	3 8 494
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		2316	2	894	9	N	813	734	1	3 8 570
07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-		4012	2	652	9	N	593	697	1	4 8 462
*08	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-		7206	2	1151	9	N	1046	847	1	3 8 658

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563 - 11925
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830 - 13004
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460 - 13140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960 - 12877
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990 - 12994
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8975 - 12938
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040 - 12750
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
SEVENGILLS 54-1-29												
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
//CONT.// 020528												
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT												
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MDJ 54-1-30												
WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MDJ 55-1-24												
WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MDJ 55-1-24												
WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MDJ 55-1-24												
WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THRESHER 54-1-19												
WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID -> 276059	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8772	- 13336
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		9HN	RRCID -> 276200	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 8411	PERF. 9514	- 13151
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		1HS	RRCID -> 276544	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 8338	PERF. 9320	- 13693
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 9332	- 13141				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 8718	- 13200				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 8	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 9466	- 13484				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF. 11548	- 14855				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HS		RRCID -> 278905	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
BEARTOOTH 54-1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279236	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10735 - 14975					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	1802	1806	0	4	8	14	
04	3150	X	1227	-0-	-1923	-0-		55	4	1172	9	Y	1065	1063	0	6	8	10
05	2852	X	1407	-0-	-1445	-0-		55	4	1352	9	Y	1229	1225	0	3	8	11
06	2730	X	674	-0-	-2056	-0-		28	4	646	9	Y	587	576	0	16	8	6
07	2821	X	370	-0-	-2451	-0-		15	4	355	9	Y	323	326	0			3
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	1	3	0	1	8	-0-

FOWLER 34-193		WELL #:		2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11567 - 15001					
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-		4860	2	1508	9	Y	1371	1252	1	10	8	278
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-		3233	2	1201	9	Y	1092	1061	1	2	8	307
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-		3882	2	1363	9	Y	1239	1235	1	14	8	297
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-		3982	2	1219	9	Y	1108	1163	1	16	8	226
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-		6430	2	1672	9	Y	1520	1375	1	16	8	355
*08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-		6317	2	1130	9	Y	1027	1097	1	9	8	276

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	8172	PERF.	8910 - 16436					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-						-0-

MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	11675 - 14535					
03	5301	X	3971	-0-	-1330	-0-		2304	2	1667	9	Y	1515	1505	0	4	8	7
04	4170	X	1928	-0-	-2242	-0-		1027	2	901	9	Y	819	822	0			4
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-		1096	2	856	9	Y	778	777	0	1	8	4
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-		4514	2	1289	9	Y	1172	1164	0	7	8	5
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-		3637	2	1020	9	Y	927	922	0	5	8	5
*08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-		4891	2	1249	9	Y	1135	1132	0	3	8	5

THRESHER 55-1-5		WELL #:		1H	RRCID ->	281140	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	10151 - 14436					
03	17918	X	16016	-0-	-1902	-0-		12878	3	169	4	N	2699	2607	0	22	8	578
								2969	9									
04	17340	X	15617	-0-	-1723	-0-		12936	3	130	4	N	2319	2369	0	19	8	509
								2551	9									
05	17918	X	15674	-0-	-2244	-0-		12961	3	130	4	N	2348	2359	0	15	8	483
								2583	9									
06	17130	X	15294	-0-	-1836	-0-		13032	3	117	4	N	1950	1881	0	15	8	537
								2145	9									
07	17701	X	15368	-0-	-2333	-0-		12813	3	122	4	N	2212	2187	0	7	8	555
								2433	9									
08	16151	X	14951	-0-	-1200	-0-		12680	3	119	4	N	1956	1990	0	14	8	507
								2152	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #:		1H	RRCID ->	282464	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	9039	PERF.	9245 - 18384					
03	107291	X	49515	-0-	-57776	-0-		39484	3	10031	9	Y	9119	9067	0	52	8	-0-
04	103830	X	7968	-0-	-95862	-0-		6166	3	1802	9	Y	1638	1593	0	45	8	-0-
05	97216	X	32824	-0-	-64392	-0-		23516	3	9308	9	Y	8462	8306	0	156	8	-0-
06	86190	X	26549	-0-	-59641	-0-		19001	3	7548	9	N	6862	6770	0	92	8	-0-
07	87172	X	16666	-0-	-70506	-0-		11530	3	5136	9	N	4669	4516	0	153	8	-0-
08	49507	X	752	-0-	-48755	-0-		554	3	198	9	N	180	119	0	61	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		374	2	1602	9	Y	1456	1389 1 2 8 193
04		1290 N	902	-0-	-388	-0-		297	2	605	9	Y	550	596 1 1 8 146
05		1271 N	713	-0-	-558	-0-		308	2	405	9	Y	368	423 1 3 8 88
06		1290 N	1173	-0-	-117	-0-		280	2	893	9	Y	812	826 1 7 8 67
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		318	2	1227	9	Y	1115	1042 1 25 8 115
*08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		416	2	1905	9	Y	1732	1656 1 14 8 177
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566														
03		31372 X	23943	-0-	-7429	-0-		18896	3	5047	9	Y	4588	4558 0 30 8 -0-
04		30360 X	22166	-0-	-8194	-0-		17439	3	4727	9	Y	4297	4244 0 53 8 -0-
05		29295 X	16295	-0-	-13000	-0-		12243	3	4052	9	Y	3684	3636 0 48 8 -0-
06		28350 X	13194	-0-	-15156	-0-		9700	3	3494	9	N	3176	3148 0 28 8 -0-
07		27218 X	11757	-0-	-15461	-0-		8335	3	3422	9	N	3111	3073 0 38 8 -0-
08		23002 X	19420	-0-	-3582	-0-		14242	3	5178	9	N	4707	4634 0 73 8 -0-
BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110														
03		8029 X	3023	-0-	-5006	-0-		1642	2	1381	9	N	1255	1103 1 7 8 311
04		7770 X	6431	-0-	-1339	-0-		5088	2	1343	9	N	1221	1289 1 13 8 230
05		7347 X	7312	-0-	-35	-0-		6177	2	1135	9	N	1032	733 1 529
06		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-		6657	2	1008	9	N	916	1286 1 159
07		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-		15567	2	1097	9	N	997	724 1 10 8 422
*08		23006 X	23006	-0-	-0-	-0-		21548	3	1458	9	N	1325	1284 1 12 8 451
APACHE CORPORATION 027200 NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095														
03		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-						N	-0-	-0-
04		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-						N	-0-	-0-
05		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-						N	-0-	-0-
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-						N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159														
*03		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		651	1	1537	3	Y	1169	1178 1 117
								131	4	1286	9			
*04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		623	1	1038	3	Y	1093	1067 1 143
								149	4	1202	9			
*05		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		666	1	1032	3	Y	1023	1076 1 90
								100	4	1125	9			
*06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		825	1	739	3	Y	1044	1010 1 124
								291	4	1148	9			
*07		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-		875	1	600	3	Y	782	823 1 83
								172	4	860	9			
*08		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		861	1	473	3	Y	547	573 1 57
								246	4	602	9			

SANDBAR (BONE SPRING)													
APACHE CORPORATION													
OSPREY STATE UNIT													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 027200													
WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
*03		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	862 1	3735 3	Y	1342	1354	0	36
							173 4	1476 9					
*04		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	891 1	3450 3	Y	1138	1124	0	50
							213 4	1252 9					
*05		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	1564 1	4179 3	Y	1190	1187	0	53
							235 4	1309 9					
*06		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1519 1	504 3	Y	1106	1083	0	76
							536 4	1217 9					
*07		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	1646 1	1790 3	Y	1003	1046	0	33
							324 4	1103 9					
*08		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1629 1	1639 3	Y	1339	1318	0	54
							466 4	1473 9					
FALCON STATE UNIT													
WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669													
03		44330 X	8454	-0-	-35876	-0-	721 1	6675 3	Y	830	840	0	56
							145 4	913 9					
04		42900 X	8684	-0-	-34216	-0-	679 1	7076 3	Y	697	696	0	57
							162 4	767 9					
05		44330 X	8861	-0-	-35469	-0-	732 1	7323 3	Y	633	639	0	51
							110 4	696 9					
06		42900 X	9115	-0-	-33785	-0-	715 1	7487 3	Y	601	613	0	39
							252 4	661 9					
07		44330 X	9163	-0-	-35167	-0-	757 1	7589 3	Y	607	605	0	41
							149 4	668 9					
*08		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	753 1	7289 3	Y	650	636	0	55
							216 4	715 9					
OSPREY STATE UNIT													
WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245													
*03		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	915 1	6324 3	Y	2549	2551	0	69
							184 4	2804 9					
*04		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	1272 1	10152 3	Y	2168	2141	0	96
							304 4	2385 9					
*05		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1214 1	6462 3	Y	1942	1952	0	86
							182 4	2136 9					
*06		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	1325 1	10052 3	Y	1716	1684	0	118
							468 4	1888 9					
*07		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	1358 1	8858 3	Y	1602	1668	0	52
							267 4	1762 9					
*08		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1235 1	6291 3	Y	1585	1574	0	63
							353 4	1744 9					
CONDOR													
WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450													
03		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	397 1	3154 3	N	-0-	28	0	-0-
							80 4						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	907	1	5067	3	Y	2159	2167	128
						183	4	2375	9				
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	805	1	3546	3	Y	2085	2063	150
						192	4	2294	9				
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	811	1	2176	3	Y	2113	2105	158
						122	4	2324	9				
06	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	844	1	3802	3	Y	1942	1955	145
						298	4	2136	9				
07	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	916	1	4685	3	Y	1823	1799	169
						180	4	2005	9				
*08	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	916	1	5127	3	Y	1796	1824	141
						262	4	1976	9				

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	424	3	3644	4	Y	388	313	74
						427	9						
04	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	6307	3	1382	4	Y	486	483	77
						535	9						
05	7688 X	7094	-0-	-594	-0-	6226	3	440	4	Y	389	436	30
						428	9						
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	7080	3	894	4	Y	628	588	70
						691	9						
*07	8494 X	5790	-0-	-2704	-0-	5092	3	480	4	Y	198	253	15
						218	9						
08	7347 X	448	-0-	-6899	-0-	129	3	269	4	Y	45	58	2
						50	9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		108
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108

SANDBAR (BONE SPRING)																	
CHEVRON U. S. A. INC.																	
DR STATE WISE UNIT 1																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920																	
03		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					238
04		15402 X	15402	-0-	-0-	-0-		70 1	13383 2		N	1772	1314 1				696
								1949 9									
05		23255 X	23255	-0-	-0-	-0-		40 1	21113 2	N	1911	2118 1					489
								2102 9									
06		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-		40 1	10958 2	N	820	717 1					592
								902 9									
07		26170 X	26170	-0-	-0-	-0-		50 1	24590 2	N	1391	1582 1					401
								1530 9									
*08		28805 X	28805	-0-	-0-	-0-		50 1	26915 2	N	1673	1397 1					677
								1840 9									

DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7381 - 11950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	7863	2	118	4	N	166	325
						183	9					
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5113	2	251	9	N	228	186
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4812	2	245	9	N	223	237
*06	4830 X	1672	-0-	-3158	-0-	1604	2	68	9	N	62	299
*07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	299
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	130
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 202H		RRCID -> 278891		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7972 - 13045		
03	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	40	1	7785	2	N	1025	418
						1128	9					
04	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	40	1	6797	2	N	1110	600
						1221	9					
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	80	1	5720	2	N	865	400
						952	9					
06	6960 X	4582	-0-	-2378	-0-	130	1	3861	2	N	537	404
						591	9					
07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	125	1	6795	2	N	892	595
						981	9					
08	7192 X	37	-0-	-7155	-0-	37	2			N	-0-	424
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2501H		RRCID -> 281035		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6930 - 16940		
03	34565 X	29369	-0-	-5196	-0-	60	1	27898	2	N	1283	360
						1411	9					
04	33450 X	10698	-0-	-22752	-0-	20	1	10033	2	N	586	383
						645	9					
05	34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-					N	-0-	383
06	28410 X	-0-	-0-	-28410	-0-					N	-0-	383
07	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-	383
08	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-	383
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0011SB		RRCID -> 288263		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8428 - 13340		
03	23906 X	341	-0-	-23565	-0-	134	2	207	9	N	188	1
04	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-	-0-
05	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-	-0-
06	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-	-0-
07	3937 X	1866	-0-	-2071	-0-	36	1	1102	2	N	661	2
						1	4	727	9			
*08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	102	1	3227	2	N	2028	11
						6	4	2231	9			
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0013TB		RRCID -> 288521		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 7405		PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	SHUT IN	112985	-0-	112985	112985	2333	1	87157	2	N	21359	261
						23495	9					
08	SHUT IN	233881	-0-	233881	346866	5265	1	192631	2	N	32714	139
						35985	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	122356	-0-	122356	415353	3056	1 95138	2 2	N	21657	21666	0	61
						339	4 23823	9 2					
04	506981 X	91628	-0-	-415353	-0-	2794	1 72439	2 2	N	14768	14778	0	51
						150	4 16245	9 2					
05	95356 X	76560	-0-	-18796	-0-	1972	1 61768	2 2	N	11614	11617	0	48
						45	4 12775	9 2					
06	92280 X	77871	-0-	-14409	-0-	1959	1 63515	2 2	N	10408	10423	0	33
						948	4 11449	9 2					
07	95356 X	76767	-0-	-18589	-0-	1992	1 62951	2 2	N	10683	10679	0	37
						73	4 11751	9 2					
08	95356 X	75031	-0-	-20325	-0-	1930	1 61025	2 2	N	10872	10849	0	60
						117	4 11959	9 2					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	281	203	0	78
08	SHUT IN	42469	-0-	42469	42469	376	1 15526	2 2	Y	24139	24071	0	146
						14	4 26553	9 2					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	91	-0-	91	91	1	1 61	2 2	N	26	26	0	-0-
						29	9 2						
05	SHUT IN	80180	-0-	80180	80271	1801	1 56653	2 2	N	19715	19619	0	94
						39	4 21687	9 2				2 8	
06	SHUT IN	89875	-0-	89875	170146	1998	1 65020	2 2	N	19898	19955	0	36
						969	4 21888	9 2				1 8	
07	SHUT IN	119221	-0-	119221	289367	2854	1 90237	2 2	N	23660	23607	0	89
						104	4 26026	9 2					
08	SHUT IN	130946	-0-	130946	420313	3222	1 101757	2 2	N	23428	23439	0	78
						196	4 25771	9 2					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	3839	-0-	3839	3839	89	1 2383	2 2	N	1239	1219	0	17
						4	4 1363	9 2				3 8	
05	SHUT IN	64406	-0-	64406	68245	1455	1 45781	2 2	N	15578	15519	0	74
						34	4 17136	9 2				2 8	
06	SHUT IN	76097	-0-	76097	144342	1674	1 54452	2 2	N	17417	17458	0	32
						812	4 19159	9 2				1 8	
07	SHUT IN	81941	-0-	81941	226283	1898	1 60066	2 2	N	18098	18062	0	68
						69	4 19908	9 2					
08	SHUT IN	82354	-0-	82354	308637	1995	1 63016	2 2	N	15655	15671	0	52
						122	4 17221	9 2					

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. UNBRIDLED 36 FEE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271630	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7293 - 11618		
03		6045 X	5233	-0-	-812	-0-	94 451	1 9	4688	3	N	410	547 1	176
04		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-		176
05		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-		176
06		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	108 354	1 9	7394	3	N	322	373 1	123
07		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6058	3	496	9	N	451	364 1	207
*08		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5494	3	452	9	N	411	552 1	63
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271643	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7570 - 11907		
03		15841 X	11491	-0-	-4350	-0-	10789 655	3 9	47	4	Y	595	611 1	38
04		14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-	38 1	-0-
05		14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-		-0-
06		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	17753 1106	3 9	67	4	Y	1005	955 1	49
07		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	12885	3	760	9	Y	691	664 1	75
08	DLQ	G-10	11373	-0-	11373	11373	10858	3	515	9	Y	468	494 1	48
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778		
03		17236 X	14469	-0-	-2767	-0-	13836 573	3 9	60	4	Y	521	535 1	33
04		16590 X	13055	-0-	-3535	-0-	12379 660	3 9	16	4	Y	600	585 1	48
05		19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	18591 663	3 9	60	4	Y	603	591 1	60
06		16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	15989 673	3 9	61	4	Y	612	641 1	30
07		14477 X	12789	-0-	-1688	-0-	12308	3	481	9	Y	437	419 1	47
08	DLQ	G-10	13326	-0-	13326	13326	12893	3	433	9	Y	394	400 1	40
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488		
03	DLQ	G-10	84750	-0-	84750	170057	75935	3	8815	9	Y	8014	8153 0	187
04	DLQ	G-10	79011	-0-	79011	249068	71591	3	7420	9	Y	6745	6803 0	129
05		329430 X	80362	-0-	-249068	-0-	72771	3	7591	9	Y	6901	6908 0	122
06		58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	52894	3	5442	9	Y	4947	4865 0	204
07		91202 X	69528	-0-	-21674	-0-	63618	3	5910	9	Y	5373	5140 0	420
08		84754 X	48287	-0-	-36467	-0-	43406	3	4881	9	Y	4437	4684 0	122

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING				
		WELL #:	2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7623	- 12050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14973 X	10965	-0-	-4008	-0-	622 1 95 9	10248 3	Y	86 130 1	132
04	14490 X	11568	-0-	-2922	-0-	477 1 167 9	10924 3	Y	152 149 1	135
05	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	917 1 211 9	14018 3	Y	192 220 1	107
06	14490 X	13821	-0-	-669	-0-	848 1 213 9	12760 3	Y	194 148 1	153
07	14973 X	13253	-0-	-1720	-0-	829 1 109 9	12315 3	Y	99 162 1	90
08	15159 X	9758	-0-	-5401	-0-	632 1 113 9	9013 3	Y	103 92 1	101

GLENN		WELL #:	2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8225	- 12780	
03	15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	670 1 4600 9	10565 3	Y	4182 4759 1	957
04	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	23 1 4146 9	7433 3	Y	3769 3666 1	1060
05	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	50 1 3674 9	8224 3	Y	3340 3565 1	835
06	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	60 1 3395 9	7661 3	Y	3086 3032 1	889
07	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	62 1 3337 9	6692 3	Y	3034 3050 1	873
*08	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	62 1 3187 9	6706 3	Y	2897 2960 1	810

CARPENTER B UNIT		WELL #:	202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8359	- 12688	
03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	992 1 596 9	4006 3	N	542 457 1	334
04	4260 X	3861	-0-	-399	-0-	704 1 385 9	2772 3	N	350 419 1	265
05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	992 1 505 9	3551 3	N	459 464 1	260
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	930 1 595 9	4246 3	N	541 451 1	350
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	992 1 529 9	3634 3	N	481 432 1	399
08	4402 X	2548	-0-	-1854	-0-	992 1 200 9	1356 3	N	182	581

ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #:	2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8239	- 12556	
03	3131 X	1217	-0-	-1914	-0-	95 1 433 9	689 3	N	394 443 1	358
04	4680 X	353	-0-	-4327	-0-	76 1 62 9	215 3	N	56	414
05	5146 X	171	-0-	-4975	-0-	32 1 12 9	127 3	N	11	425
06	4980 X	363	-0-	-4617	-0-	96 1 34 9	233 3	N	31	456
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	99	555
08	1209 X	1080	-0-	-129	-0-	382 1 145 9	553 3	N	132	687

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	972	1	13923	3	Y	782	907	0		115
						860	9								
04	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	919	1	13160	3	Y	852	739	0		228
						937	9								
05	18617 X	18617	-0-	-0-	-0-	1253	1	16541	3	Y	748	707	0		269
						823	9								
06	19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	1308	1	17016	3	Y	669	711	0		227
						736	9								
07	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	1189	1	16020	3	Y	654	745	0		136
						719	9								
08	18631 X	17010	-0-	-1621	-0-	1123	1	15093	3	Y	722	745	0		113
						794	9								
BACKSWING STATE				WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725			
03	15841 X	14529	-0-	-1312	-0-	789	1	13002	3	Y	671	615	1		605
						738	9								
04	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	619	1	14163	3	Y	506	589	1		522
						557	9								
05	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	990	1	15125	3	Y	784	884	1		422
						862	9								
06	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	1012	1	15224	3	Y	783	596	1		609
						861	9								
07	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	1068	1	15880	3	Y	816	928	1		497
						898	9								
*08	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	1290	1	18401	3	Y	871	659	1		709
						958	9								
CARPENTER A UNIT				WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587			
03	7595 X	6648	-0-	-947	-0-	967	1	4911	3	N	700	444	1		628
						770	9								
04	8070 X	7137	-0-	-933	-0-	835	1	5424	3	N	798	851	1		575
						878	9								
05	8339 X	7768	-0-	-571	-0-	942	1	5845	3	N	892	800	1		667
						981	9								
06	8070 X	841	-0-	-7229	-0-	601	1	240	9	N	218	462	1		423
07	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	896	1	6930	3	N	694	830	1		287
						763	9								
08	7781 X	6912	-0-	-869	-0-	992	1	4999	3	N	837	875	1		249
						921	9								
GRISSOM				WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555			
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	67	1	4080	3	Y	857	799	0	1 8	58
						2	4	943	9						
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	76	1	4386	3	Y	1113	1092	0		79
						2	4	1224	9						
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	99	1	4267	3	Y	749	720	0		108
						1	4	824	9						
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	114	1	4080	3	Y	956	997	0		67
						38	4	1052	9						
07	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	83	1	3164	3	Y	1336	1254	0		149
						89	4	1470	9						
08	4960 X	1186	-0-	-3774	-0-	11	1	383	3	Y	719	798	0		70
						1	4	791	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	817	1	7182	3	N	670	904	1	492
						737	9							
04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	956	1	8104	3	N	897	902	1	487
						987	9							
05	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	930	1	7774	3	N	818	456	1	849
						900	9							
06	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	960	1	8091	3	N	850	1338	1	361
						935	9							
07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	992	1	7987	3	N	832	461	1	732
						915	9							
*08	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	992	1	7810	3	N	762	917	1	577
						838	9							

CARPENTER D UNIT														
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750														
03	5735 X	707	-0-	-5028	-0-	16	1	627	3	N	58			262
						64	9							
04	5280 X	383	-0-	-4897	-0-	2	1	301	3	N	73			335
						80	9							
05	5456 X	33	-0-	-5423	-0-	8	1	16	3	N	8			343
						9	9							
06	4830 X	1391	-0-	-3439	-0-	40	1	1067	3	N	258			601
						284	9							
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	62	1	3655	3	N	642	891	1	352
						706	9							
*08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	N	406	403	1	355
						447	9							

CAPTAIN CALL														
WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440														
03	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	392	1	7259	3	Y	896	794	0	196
						986	9							
04	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	376	1	6652	3	Y	630	616	0	210
						693	9							
05	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	355	1	6175	3	Y	610	595	0	225
						671	9							
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	334	1	5832	3	Y	436	541	0	120
						480	9							
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	350	1	5960	3	Y	394	380	0	134
						433	9							
08	6386 X	6103	-0-	-283	-0-	311	1	5280	3	Y	465	449	0	150
						512	9							

ARMSTRONG STATE														
WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340														
03	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	1697	1	5080	3	N	1161	900	1	706
						1277	9							
04	4920 X	4383	-0-	-537	-0-	638	1	2774	3	N	883	1205	1	384
						971	9							
05	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	992	1	3656	3	N	1154	735	1	803
						1269	9							
06	7800 X	5821	-0-	-1979	-0-	945	1	3669	3	N	1097	1595	1	305
						1207	9							
07	8060 X	6194	-0-	-1866	-0-	992	1	3923	3	N	1163	452	1	1016
						1279	9							
08	8060 X	4565	-0-	-3495	-0-	992	1	2505	3	N	971	1295	1	692
						1068	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1 1070	3	3 2349	Y	2135	2159	0	3 8	160
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	51	1 2959	3	1 1597	Y	1452	1500	0		112
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	42	1 1811	3	1 2288	Y	2080	1902	0		290
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1190	1381	0		99
07	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	3	1 109	3	4 1728	Y	1571	1487	0		183
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	1550	1587	0		146

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1022	1 3872	3	9 1407	N	1279	922	1	4 8	1157
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	64	1 1770	3	9 427	N	388	443	1		1102
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	92	1 2586	3	9 562	N	511	447	1		1166
06	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	668	1 7885	3	9 2960	N	2691	2649	1		1208
07	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	1020	1 9065	3	9 3065	N	2786	3076	1		918
*08	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1022	1 5782	3	9 1999	N	1817	1700	1		1035

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

03	43307 X	38472	-0-	-4835	-0-	1028	1 36271	3	9 1173	N	1066	869	1		546
04	41610 X	37574	-0-	-4036	-0-	994	1 35228	3	4 242	N	1009	904	1		651
05	42997 X	38065	-0-	-4932	-0-	993	1 35913	3	9 1159	N	1054	854	1		851
06	40890 X	36490	-0-	-4400	-0-	995	1 34437	3	9 1058	N	962	1296	1		517
07	40579 X	36971	-0-	-3608	-0-	994	1 34906	3	9 1071	N	974	868	1		623
08	38812 X	37329	-0-	-1483	-0-	992	1 35196	3	9 1141	N	1037	884	1		776

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-				187
04	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	2				189
05	8711 X	5249	-0-	-3462	-0-	32	1 4960	3	9 257	N	234				423
06	8280 X	6714	-0-	-1566	-0-	56	1 6219	3	9 439	N	399	449	1		373
07	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	62	1 7252	3	9 481	N	437	394	1		416
*08	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	62	1 7025	3	9 483	N	439	441	1		414

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
		WELL #:	801H	RRCID -> 278646	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 7688	- 12285	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14601 X	10352	-0-	-4249	-0-	62 1 162 9	10128 3	N 147	461 1 203
04	12660 X	9145	-0-	-3515	-0-	36 1 106 9	9003 3	N 96	299
05	10571 X	10252	-0-	-319	-0-	62 1 128 9	10062 3	N 116	415
06	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	60 1 180 9	10270 3	N 164	579
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	606 1 235 9	10937 3	N 214	465 1 328
*08	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	62 1 230 9	10524 3	N 209	537

LORENA		WELL #:	802H	RRCID -> 278647	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7732	- 12367	
03	9672 X	8311	-0-	-1361	-0-	145 1 5 4	7674 3	Y 443	454 0 75
04	9360 X	8325	-0-	-1035	-0-	149 1 699 9	7477 3	Y 635	606 0 104
05	8866 X	8079	-0-	-787	-0-	137 1 618 9	7324 3	Y 562	513 0 153
06	8040 X	4941	-0-	-3099	-0-	85 1 1 4	4541 3	Y 285	375 0 63
07	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	95 1 606 9	10274 3	Y 551	530 0 84
*08	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	157 1 1 4	8555 3	Y 580	551 0 113

MITCHELL		WELL #:	801H	RRCID -> 278648	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8292	- 12325	
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	48 1 481 9	3467 3	N 437	452 1 431
04	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	40 1 518 9	3721 3	N 471	411 1 491
05	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	62 1 754 9	5189 3	N 685	783 1 393
06	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	50 1 554 9	4236 3	N 504	389 1 508
07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	48 1 622 9	4463 3	N 565	458 1 615
*08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	52 1 617 9	5163 3	N 561	387 1 789

ALDRIN STATE		WELL #:	2801H	RRCID -> 278649	COMPL. DATE 05/27/2013	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 8247	- 12220	
03	4557 X	3134	-0-	-1423	-0-	928 1 473 9	1733 3	N 430	470 1 551
04	3300 X	238	-0-	-3062	-0-	204 1	34 9	N 31	582
05	3472 X	115	-0-	-3357	-0-	113 1	2 9	N 2	400 1 184
06	3360 X	96	-0-	-3264	-0-	96 1		N -0-	184
07	3472 X	64	-0-	-3408	-0-	64 1		N -0-	184
08	3131 X	399	-0-	-2732	-0-	382 1	17 9	N 15	199

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11749 X	9448	-0-	-2301	-0-	162	1	8563	3	Y	652	649	0		106
04	11370 X	5753	-0-	-5617	-0-	6	4	717	9	Y	360	398	0		68
05	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	104	1	5253	3	Y	759	638	0		189
06	11370 X	8400	-0-	-2970	-0-	396	9				404	508	0		85
07	10168 X	6780	-0-	-3388	-0-	293	1	15680	3	Y	279	314	0		50
08	16802 X	7013	-0-	-9789	-0-	835	9				193	201	0		42
						147	1	7808	3	Y					
						1	4	444	9						
						59	1	6414	3	Y					
						307	9								
						123	1	6677	3	Y					
						1	4	212	9						

WETHERBEE				WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350			
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	62	1	2944	3	Y	959	690	1	4 8	644
04	3300 X	2093	-0-	-1207	-0-	1055	9				502	853	1		293
05	3410 X	1220	-0-	-2190	-0-	4	1	1537	3	Y	425	612	1		106
06	3300 X	2916	-0-	-384	-0-	552	9				1135	721	1	15 8	505
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	3	1	749	3	Y	1412	1604	1		313
*08	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	468	9				1383	1208	1		488
						8	1	1659	3	Y					
						1249	9								
						34	1	3042	3	Y					
						1553	9								
						44	1	4624	3	Y					
						1521	9								

DEETS				WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772			
03	13299 X	10489	-0-	-2810	-0-	639	1	9155	3	Y	632	688	0		96
04	12870 X	6701	-0-	-6169	-0-	695	9				377	355	0		118
05	13299 X	9104	-0-	-4195	-0-	410	1	5876	3	Y	377	351	0		144
06	12870 X	4965	-0-	-7905	-0-	415	9				156	220	0		80
07	10478 X	5365	-0-	-5113	-0-	612	1	8077	3	Y	145	183	0		42
08	9393 X	5067	-0-	-4326	-0-	415	9				143	153	0		32
						342	1	4451	3	Y					
						172	9								
						359	1	4846	3	Y					
						160	9								
						340	1	4570	3	Y					
						157	9								

LORENA				WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730			
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	107	1	5648	3	Y	670	634	0		104
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4	4	737	9		250	303	0		51
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	81	1	4053	3	Y	270	249	0		72
06	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	275	9				723	683	0		112
07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	77	1	4152	3	Y	401	444	0		69
*08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	297	9				328	330	0		67
						198	1	10528	3	Y					
						2	4	795	9						
						63	1	6874	3	Y					
						441	9								
						128	1	6946	3	Y					
						1	4	361	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	949 729	1 9	13591	3	Y	663	808 0	101
04	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	1021 881	1 9	14629	3	Y	801	690 0	212
05	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	1033 837	1 9	13630	3	Y	761	706 0	267
06	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	908 895	1 9	11816	3	Y	814	820 0	261
07	19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	1305 1035	1 9	17584	3	Y	941	1017 0	185
*08	24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	1608 1618	1 9	21610	3	Y	1471	1437 0	219
CAPTAIN CALL		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790			
03	10633 X	9380	-0-	-1253	-0-	439 824	1 9	8117	3	Y	749	717 0	178
04	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	520 723	1 9	9181	3	Y	657	621 0	214
05	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	663 722	1 9	11536	3	Y	656	629 0	241
06	9960 X	9139	-0-	-821	-0-	464 554	1 9	8121	3	Y	504	607 0	138
07	10633 X	7931	-0-	-2702	-0-	406 597	1 9	6928	3	Y	543	500 0	181
08	11067 X	6398	-0-	-4669	-0-	315 750	1 9	5333	3	Y	682	643 0	220
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012				TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652			
03	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	892 1311	1 9	8538	3	Y	1192	1016 0	319
04	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	934 1687	1 9	9856	3	Y	1534	1431 0	422
05	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	615 893	1 9	7309	3	Y	812	836 0	398
06	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	807 628	1 9	3171	3	Y	571	596 0	373
07	5394 X	3495	-0-	-1899	-0-	92 612	1 9	2791	3	Y	556	351 0	578
08	6107 X	3693	-0-	-2414	-0-	59 631	1 9	3003	3	Y	574	579 0	573

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	559 1	14589 3	Y	936	488 0		688
							1030 9						
04		27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	1100 1	24900 3	Y	1260	1679 0		269
							1386 9						
05		27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	1059 1	25166 3	Y	1222	1168 0		323
							1344 9						
06		26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	1197 1	24139 3	Y	1046	1178 0		191
							1151 9						
07		26140 X	26140	-0-	-0-	-0-	858 1	23816 3	Y	1333	1223 0		301
							1466 9						
08		26660 X	16419	-0-	-10241	-0-	794 1	14350 3	Y	1159	1117 0		343
							1275 9						

SHEPARD STATE		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595				
03		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	706 1	12350 3	Y	867	823 1	27 8	216
							954 9						
04		11310 X	752	-0-	-10558	-0-	9 1	696 3	Y	43	117 1		142
							47 9						
05		11687 X	261	-0-	-11426	-0-	218 3	43 9	Y	39			181
06		11310 X	1038	-0-	-10272	-0-	8 1	832 3	Y	180	78 1	2 8	281
							198 9						
07		11687 X	100	-0-	-11587	-0-	1 1	88 3	Y	10	111 1		180
							11 9						
08		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	-0-	180 1		-0-

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500				
03		10137 X	9306	-0-	-831	-0-	847 1	7846 3	Y	557	480 1	9 8	429
							613 9						
04		9810 X	1819	-0-	-7991	-0-	1753 3	66 9	Y	60	291 1		198
05		10137 X	1657	-0-	-8480	-0-	1655 3	2 9	Y	2			200
06		9810 X	282	-0-	-9528	-0-	282 3		Y	-0-			200
07		10137 X	593	-0-	-9544	-0-	568 3	25 9	Y	23			223
08		9300 X	1660	-0-	-7640	-0-	88 1	1482 3	Y	82			305
							90 9						

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510				
03		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	680 1	6302 3	Y	937	718 1	13 8	642
							1031 9						
04		6690 X	666	-0-	-6024	-0-	576 3	90 9	Y	82	430 1		294
05		6913 X	580	-0-	-6333	-0-	516 3	64 9	Y	58			352
06		6690 X	28	-0-	-6662	-0-	28 3		Y	-0-			352
07		6913 X	1230	-0-	-5683	-0-	1218 3	12 9	Y	11			363
*08		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	512 1	8658 3	Y	789			1152
							868 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	286	1	5001	3	Y	947	856	1	222
						1042	9					28	8	
04	5520 X	1999	-0-	-3521	-0-	23	1	1750	3	Y	205	195	1	232
						226	9							
05	5704 X	1081	-0-	-4623	-0-	943	3	138	9	Y	125			357
06	5520 X	3299	-0-	-2221	-0-	24	1	2487	3	Y	716	234	1	832
						788	9					7	8	
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	59	1	5133	3	Y	913	671	1	1074
						1004	9							
08	6076 X	307	-0-	-5769	-0-	306	3	1	9	Y	1	52	1	1023

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575				
03	27280 X	16822	-0-	-10458	-0-	598	1	15633	3	Y	537	341	0	492
						591	9							
04	26400 X	17519	-0-	-8881	-0-	685	1	15517	3	Y	1197	1446	0	243
						1317	9							
05	21669 X	16725	-0-	-4944	-0-	623	1	14820	3	Y	1165	1093	0	315
						1282	9							
06	20670 X	14862	-0-	-5808	-0-	663	1	13361	3	Y	762	917	0	160
						838	9							
07	20739 X	15715	-0-	-5024	-0-	509	1	14147	3	Y	963	892	0	231
						1059	9							
*08	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	1128	1	20378	3	Y	608	633	0	206
						669	9							

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360				
03	45105 X	34406	-0-	-10699	-0-	606	1	32042	3	Y	990	991	0	164
						669	4	1089	9					
04	42330 X	36482	-0-	-5848	-0-	686	1	34505	3	Y	1162	1131	0	195
						13	4	1278	9					
05	40486 X	25208	-0-	-15278	-0-	445	1	23820	3	Y	850	806	0	239
						8	4	935	9					
06	36750 X	30746	-0-	-6004	-0-	541	1	28853	3	Y	1224	1254	0	209
						6	4	1346	9					
07	37696 X	33656	-0-	-4040	-0-	293	1	31685	3	Y	1525	1499	0	235
						1678	9							
*08	35522 X	35522	-0-	-0-	-0-	612	1	33287	3	Y	1472	1418	0	289
						4	4	1619	9					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		55707 X	49915	-0-	-5792	-0-	1026 1	47883 3		Y	644	647	0			103
							298 4	708 9								
04		52800 X	46919	-0-	-5881	-0-	1054 1	45268 3		Y	532	549	0			86
							12 4	585 9								
05		54436 X	48190	-0-	-6246	-0-	1042 1	46577 3		Y	515	480	0			121
							4 4	567 9								
06		52680 X	45026	-0-	-7654	-0-	1064 1	43298 3		Y	604	658	0			67
							664 9									
07		50189 X	41873	-0-	-8316	-0-	736 1	39543 3		Y	1447	1329	0			185
							2 4	1592 9								
08		49910 X	41401	-0-	-8509	-0-	453 1	40163 3		Y	683	749	0			119
							34 4	751 9								

CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS		172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318						
*02		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1577 3	582 9	N		529	563	1			630
*03		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	2928 3	2208 9	N		2007	2265	1			372
*04		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1842 3	882 9	N		802	561	1			613
*05		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	3869 3	3029 9	N		2754	2969	1			398
*06		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	2929 3	2468 9	N		2244	2225	1			417
*07		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	4174 3	3304 9	N		3004	2971	1			450
*08		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	4164 3	2499 9	N		2272	2421	1			301

RUSTLER HILLS 7		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134						
*02		7192 X	5613	-0-	-1579	-0-	4216 3	1 4	N		1269	1493	1			172
							1396 9									
*03		7440 X	5375	-0-	-2065	-0-	3681 3	1 4	N		1539	1481	1			230
							1693 9									
*04		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	6505 3	1707 9	N		1552	1493	1			289
*05		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	6596 3	1 4	N		1919	2023	1			185
							2111 9									
*06		5700 X	3294	-0-	-2406	-0-	2685 3	2 4	N		552	566	1			171
							607 9									
*07		8308 X	1211	-0-	-7097	-0-	1211 3		N		-0-					171
08		8525 X	446	-0-	-8079	-0-	446 3		N		-0-					171

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8208 - 12183			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-								-0-
*05	179 X	179	-0-	-0-	-0-	129	3	50	9	Y	45	45	0
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	38	3	51	9	Y	46	45	0
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29	3	106	9	Y	96	83	0
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	0

JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7599 - 11490			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1H		RRCID -> 264307		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8300 - 11895	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 31H		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 9572 - 13534			
03	38440 X	28554	-0-	-9886	-0-	27905	2	649	9	Y	590	554	0
*04	37110 X	23223	-0-	-13887	-0-	23015	2	2	4	Y	187	172	0
05	37324 X	27665	-0-	-9659	-0-	27300	2	365	9	Y	332	313	0
06	34380 X	30694	-0-	-3686	-0-	30318	2	376	9	Y	342	318	0
07	33120 X	33120	-0-	-0-	-0-	32770	2	350	9	Y	318	318	0
*08	33803 X	33803	-0-	-0-	-0-	33500	2	303	9	Y	275	272	0

STATE PATHFINDER		WELL #: 32H		RRCID -> 283456		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9480 - 13801			
03	34069 X	29644	-0-	-4425	-0-	29219	2	425	9	Y	386	355	0
04	31320 X	26033	-0-	-5287	-0-	25714	2	2	4	Y	288	271	0
05	33635 X	33170	-0-	-465	-0-	32829	2	341	9	Y	310	299	0
06	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	32334	2	292	9	Y	265	248	0
07	33635 X	29940	-0-	-3695	-0-	29791	2	149	9	Y	135	143	0
08	33170 X	32403	-0-	-767	-0-	32181	2	222	9	Y	202	190	0

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE PATHFINDER		WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	30132 X	26161	-0-	-3971	-0-	25620	2 541 9	Y	492	469 0	28 1	17
*04	28380 X	23006	-0-	-5374	-0-	22641 363 9	2 4	Y	330	303 0	16 1	14
05	27621 X	27431	-0-	-190	-0-	27007	2 424 9	Y	385	369 0	5 1	20
06	30256 X	30256	-0-	-0-	-0-	29847	2 409 9	Y	372	348 0	9 1	32
07	30910 X	30910	-0-	-0-	-0-	30539	2 371 9	Y	337	338 0	3 1	28
*08	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	31895	2 612 9	Y	556	532 0	5 1	47
STATE PATHFINDER		WELL #: 34H		RRCID -> 283458		COMPL. DATE 09/12/2017			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726			
03	33108 X	31344	-0-	-1764	-0-	30141	2 1203 9	Y	1094	1084 0	33 1	40
*04	32040 X	25882	-0-	-6158	-0-	24781 1099 9	2 4	Y	999	967 0	20 1	45
05	32488 X	30071	-0-	-2417	-0-	28994	2 1077 9	Y	979	964 0	6 1	51
06	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	30381	2 1868 9	Y	1698	1586 0	9 1	151
07	32488 X	31301	-0-	-1187	-0-	30232	2 1069 9	Y	972	1037 0	5 1	81
*08	32476 X	32476	-0-	-0-	-0-	31501	2 975 9	Y	886	884 0	8 1	75
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566			
03	18166 X	4088	-0-	-14078	-0-	3914 168 9	2 6 4	Y	153	136 0	5 1	4
*04	9180 X	3305	-0-	-5875	-0-	2546 754 9	2 5 4	Y	685	648 0	2 1	34
05	1116 X	232	-0-	-884	-0-	16 2	216 9	Y	196	216 0		14
06	3960 X	3230	-0-	-730	-0-	2142	2 1088 9	Y	989	930 0	1 1	71
07	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	3537 1555 9	2 4	Y	1414	1366 0		119
08	4092 X	2314	-0-	-1778	-0-	1601 712 9	2 1 4	Y	647	709 0	1 8	56
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880			
03	41726 X	1539	-0-	-40187	-0-	1236	2 303 9	Y	275	383 1	1 8	212
*04	37020 X	-0-	-0-	-37020	-0-	453	2 372 1	Y	453	372 1	5 8	288
05	36115 X	4314	-0-	-31801	-0-	1749	2 2565 9	Y	2332	2254 1	6 8	360
06	14310 X	8146	-0-	-6164	-0-	4735	2 3411 9	Y	3101	3168 1	3 8	290
07	14818 X	9627	-0-	-5191	-0-	6095	2 3532 9	Y	3211	3171 1		330
08	4309 X	4057	-0-	-252	-0-	1794	2 2263 9	Y	2057	2043 1	1 8	343
VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869			
03	48887 X	42004	-0-	-6883	-0-	39555 2393 9	2 56 4	Y	2175	2052 0	141 1	74
*04	38970 X	38399	-0-	-571	-0-	36297	2 2102 9	Y	1911	1878 0	28 1	73
05	38273 X	38273	-0-	-0-	-0-	36198 2005 9	2 70 4	Y	1823	1799 0	18 1	76
06	40650 X	30453	-0-	-10197	-0-	28947	2 1506 9	Y	1369	1337 0	9 1	98
07	42005 X	34009	-0-	-7996	-0-	32176	2 1833 9	Y	1666	1638 0	4 1	122
08	40703 X	34399	-0-	-6304	-0-	32718	2 1681 9	Y	1528	1531 0	6 1	113

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9424 X	8408	-0-	-1016	-0-	6400 2	1998 9	10 4	Y	1816	1798 0	4 8	58
*04	9120 X	8479	-0-	-641	-0-	6697 2	1769 9	13 4	Y	1608	1572 0	7 8	81
05	9424 X	9051	-0-	-373	-0-	7267 2	1772 9	12 4	Y	1611	1571 0	3 8	116
06	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	7802 2	1923 9	1 4	Y	1748	1734 0	2 8	126
07	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	7763 2	2285 9	4 4	Y	2077	2027 0	1 1	175
08	9052 X	8665	-0-	-387	-0-	7126 2	1535 9	4 4	Y	1395	1448 0	1 8	120

STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623			
03	24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	24159 2	362 9	617 9	Y	561	770 1	2 8	294
04	18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	18115 2	524 9	74 4	Y	329	264 1	1 8	358
05	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	15199 2	524 9	315 4	Y	476	190 1	2 8	642
06	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	20261 2	365 9	205 9	Y	186	563 1	1 8	264
07	21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	21249 2	407 9	73 4	Y	332	186 1		410
*08	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	21195 2		75 4	Y	370	375 1		405

STATE PATHFINDER		WELL #: 3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014				TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692			
03	15562 X	536	-0-	-15026	-0-	309 2	224 9	3 4	Y	204	191 1	2 8	232
04	13350 X	1992	-0-	-11358	-0-	1711 2	261 9	20 4	Y	237	178 1	1 8	290
05	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	16011 2	538 9	332 4	Y	489	382 1	5 8	392
06	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	14315 2	504 9	370 9	Y	336	379 1	2 8	347
07	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	19904 2	102 9	68 4	Y	458	187 1		618
08	16895 X	3818	-0-	-13077	-0-	3703 2		13 4	Y	93	191 1		520

STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120			
03	7006 X	6597	-0-	-409	-0-	6113 2	1 8	484 9	Y	440	424 0	8 1	35
04	7920 X	7570	-0-	-350	-0-	7126 2	2 8	444 9	Y	404	405 0	6 1	26
05	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	9480 2	1 8	618 9	Y	562	544 0	2 1	41
06	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	8812 2	1 8	611 9	Y	555	503 0	3 1	89
07	7812 X	7399	-0-	-413	-0-	1 1	1 8	6794 2	Y	548	573 0	1 1	63
08	10106 X	6182	-0-	-3924	-0-	5720 2	603 9	462 9	Y	420	414 0	1 1	68

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #:		5H	RRCID ->	283682	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	10989	-	15789		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	1	1	12299	2	Y	521	494	0	14	1	41
						573	9					1	8			
04	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14469	2	498	9	Y	453	450	0	12	1	29
												3	8			
05	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14401	2	512	9	Y	465	456	0	3	1	34
												1	8			
06	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	13735	2	466	9	Y	424	385	0	5	1	68
07	14307 X	14307	-0-	-0-	-0-	1	1	13700	2	Y	548	551	0	2	1	63
						3	4	603	9							
*08	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	12514	2	568	9	Y	516	494	0	2	1	83

STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	10281	-	14905		
03	69006 X	33910	-0-	-35096	-0-	2	1	33520	2	Y	353	300	0	38	1	25
						388	9					8	8			
04	68310 X	31247	-0-	-37063	-0-	30920	2	327	9	Y	297	267	0	23	1	17
												15	8			
05	70618 X	32373	-0-	-38245	-0-	32076	2	297	9	Y	270	255	0	7	1	19
												6	8			
06	68340 X	29528	-0-	-38812	-0-	29253	2	275	9	Y	250	217	0	12	1	38
												2	8			
07	35402 X	30573	-0-	-4829	-0-	3	1	30270	2	Y	267	270	0	5	1	30
						6	4	294	9							
08	33170 X	30894	-0-	-2276	-0-	30602	2	292	9	Y	265	246	0	6	1	42
												1	8			

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	11004	-	15815		
03	16678 X	13942	-0-	-2736	-0-	1	1	13148	2	Y	721	671	0	14	1	57
						793	9					3	8			
*04	16140 X	13669	-0-	-2471	-0-	12810	2	859	9	Y	781	773	0	9	1	51
												5	8			
05	16306 X	14917	-0-	-1389	-0-	14110	2	807	9	Y	734	726	0	3	1	54
												2	8			
06	15780 X	13869	-0-	-1911	-0-	13074	2	795	9	Y	723	655	0	5	1	116
												1	8			
07	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	1	1	13727	2	Y	740	769	0	2	1	85
						3	4	814	9							
08	14818 X	13580	-0-	-1238	-0-	12995	2	585	9	Y	532	529	0	2	1	86

STATE PATHFINDER		WELL #:		12H	RRCID ->	283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	10990	-	15818		
03	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	1	1	7013	2	Y	164	188	0	8	1	13
						180	9					1	8			
04	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	-0-					-0-
06	11250 X	497	-0-	-10753	-0-	405	2	92	9	Y	84	70	0			14
07	11625 X	11218	-0-	-407	-0-	1	1	10149	2	Y	969	870	0	1	1	112
						2	4	1066	9							
08	T. A.	9654	-0-	9654	9654	8600	2	1054	9	Y	958	913	0	2	1	155

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015		TOTAL DEPTH 10656		PERF.10966		- 15794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	4981	2	706	9	Y	642	622	0	52
												1	8	
04	9780 X	603	-0-	-9177	-0-	22	2	581	9	Y	528	542	0	35
05	9889 X	692	-0-	-9197	-0-	91	2	601	9	Y	546	540	0	40
06	9300 X	793	-0-	-8507	-0-	242	2	551	9	Y	501	460	0	81
07	9517 X	791	-0-	-8726	-0-	177	2	614	9	Y	558	575	0	64
*08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2105	2	602	9	Y	547	523	0	88

STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9204		- 14030		
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	128			293
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	115	187	1	221
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119			340
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89			429
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	187	1	335
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153			488

STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 9161		- 13990		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134

STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 9207		- 14048		
*01	42749 X	20603	-0-	-22146	-0-	19206	2	329	4	Y	971	1006	1	226
						1068	9							
*02	38802 X	23211	-0-	-15591	-0-	22185	2	14	4	Y	920	923	1	219
						1012	9							
*03	41478 X	25724	-0-	-15754	-0-	24570	2	95	4	Y	963	966	1	214
						1059	9							
*04	34710 X	25592	-0-	-9118	-0-	24438	2	119	4	Y	941	943	1	211
						1035	9							
*05	24800 X	17479	-0-	-7321	-0-	16631	2	152	4	Y	633	565	1	278
						696	9							
*06	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	25283	2	1060	9	Y	964	747	1	494
07	26319 X	23887	-0-	-2432	-0-	23082	2	805	9	Y	732	1092	1	134
08	26319 X	22711	-0-	-3608	-0-	21869	2	842	9	Y	765	558	1	341

STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10872		- 15713		
03	19530 X	14754	-0-	-4776	-0-	12833	2	43	4	Y	1707	1670	0	52
						1878	9					4	8	
*04	17880 X	14765	-0-	-3115	-0-	13007	2	1758	9	Y	1598	1577	0	54
												8	8	
05	16740 X	14907	-0-	-1833	-0-	13458	2	1449	9	Y	1317	1314	0	51
												3	8	
06	14370 X	14013	-0-	-357	-0-	12547	2	1466	9	Y	1333	1302	0	75
												2	8	
07	15283 X	14481	-0-	-802	-0-	12982	2	1499	9	Y	1363	1352	0	84
08	14384 X	14086	-0-	-298	-0-	12736	2	1350	9	Y	1227	1227	0	80
												1	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 9H		RRCID -> 283698		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	19156	2	77	4	Y	1847	1803	0	23	1	57
						2032	9					9	8			
*04	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	17743	2	1189	9	Y	1081	1064	0	16	1	36
												22	8			
05	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	17386	2	1122	9	Y	1020	1001	0	4	1	39
												12	8			
06	13650 X	11709	-0-	-1941	-0-	10748	2	961	9	Y	874	854	0	4	1	49
												6	8			
07	14105 X	11832	-0-	-2273	-0-	10751	2	1081	9	Y	983	970	0	1	1	61
08	18848 X	10713	-0-	-8135	-0-	9847	2	866	9	Y	787	793	0	2	1	51
												2	8			

STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763						
03	13733 X	8934	-0-	-4799	-0-	7889	2	41	4	Y	913	890	0	9	1	28
						1004	9					11	8			
*04	12360 X	8341	-0-	-4019	-0-	7492	2	849	9	Y	772	752	0	6	1	26
												16	8			
05	11687 X	8805	-0-	-2882	-0-	7995	2	810	9	Y	736	721	0	2	1	28
												11	8			
06	9900 X	8230	-0-	-1670	-0-	7404	2	826	9	Y	751	730	0	2	1	42
												5	8			
07	9362 X	9308	-0-	-54	-0-	8380	2	928	9	Y	844	833	0	1	1	52
08	8742 X	3020	-0-	-5722	-0-	1987	2	1033	9	Y	939	928	0	2	8	61

EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	42	2	31	9	Y	28	13	0	13	8	2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	11	2	0	11	8	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312						
03	4092 X	978	-0-	-3114	-0-	431	2	547	9	Y	497	451	0	17	1	41
												12	8			
04	3360 X	9	-0-	-3351	-0-	7	2	2	9	Y	2	43	0			-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307						
03	11222 X	1515	-0-	-9707	-0-	668	2	847	9	Y	770	753	0	29	1	64
												11	8			
*04	10860 X	982	-0-	-9878	-0-	736	2	246	9	Y	224	242	0	1	1	21
												24	8			
05	10447 X	2055	-0-	-8392	-0-	1243	2	812	9	Y	738	660	0	11	8	88
06	7560 X	1610	-0-	-5950	-0-	811	2	799	9	Y	726	752	0	6	8	56
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	742	2	2047	9	Y	1861	1758	0			159
08	2046 X	453	-0-	-1593	-0-	282	2	171	9	Y	155	297	0	3	8	14

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12				//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6200 X	4065	-0-	-2135	-0-	3589 2	476 9	Y	433	425 0	20 1	1		35	
*04		6000 X	4247	-0-	-1753	-0-	3761 2	486 9	Y	442	404 0	3 1	1		43	
05		5146 X	134	-0-	-5012	-0-	77 2	57 9	Y	52	83 0	6 8			6	
06		3930 X	749	-0-	-3181	-0-	385 2	364 9	Y	331	309 0	3 8			25	
07		4371 X	863	-0-	-3508	-0-	230 2	633 9	Y	575	551 0				49	
08		4371 X	1991	-0-	-2380	-0-	1284 2	707 9	Y	643	631 0	2 8			59	
STATE VIKING E				WELL #:	1H	RRCID ->	283898	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9213	-	13922	
03		59965 X	59965	-0-	-0-	-0-	59142 2	823 9	Y	748	723 0	56 1	1		51	
04		66819 X	66819	-0-	-0-	-0-	66003 2	816 9	Y	742	672 0	47 1	1		71	
05		70984 X	70984	-0-	-0-	-0-	69944 2	1040 9	Y	945	919 0	13 1	1		83	
06		72571 X	72571	-0-	-0-	-0-	71674 2	897 9	Y	815	768 0	20 1	1		110	
07		68272 X	68272	-0-	-0-	-0-	67507 2	765 9	Y	695	685 0	7 1	1		113	
08		70990 X	68727	-0-	-2263	-0-	67903 2	824 9	Y	749	723 0	11 1	1		128	
STATE GALILEO				WELL #:	1H	RRCID ->	283906	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9333	-	14148	
03		18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	16818 2	1788 9	Y	1625	1609 0	19 1	1		82	
*04		25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	24608 2	25 4	Y	823	838 0	28 1	1		36	
05		27283 X	27283	-0-	-0-	-0-	25775 2	27 4	Y	1346	1306 0	5 1	1		70	
06		24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	23233 2	1291 9	Y	1174	1114 0	7 1	1		123	
07		20421 X	20421	-0-	-0-	-0-	18980 2	1441 9	Y	1310	1285 0	14 1	1		134	
08		27280 X	17717	-0-	-9563	-0-	16275 2	5 4	Y	1306	1314 0	3 1	1		123	
STATE GALILEO				WELL #:	2H	RRCID ->	283907	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	9331	-	14146	
03		23994 X	15327	-0-	-8667	-0-	14697 2	630 9	Y	573	560 0	8 1	1		29	
04		20760 X	-0-	-0-	-20760	-0-			Y	-0-	29 0				-0-	
05		22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-			Y	-0-					-0-	
06		21540 X	77	-0-	-21463	-0-	77 2		Y	-0-					-0-	
07		24397 X	10479	-0-	-13918	-0-	10471 2	8 9	Y	7	5 0	1 1	1		1	
08		T. A.	8941	-0-	8941	8941	8743 2	3 4	Y	177	159 0	2 1	1		17	
STATE GALILEO				WELL #:	3H	RRCID ->	283908	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	11048	-	15866	
03		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	8381 2	1726 9	Y	1569	1492 0	9 1	1		80	
*04		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	11336 2	10 4	Y	6605	6297 0	64 1	1		295	
05		18433 X	18433	-0-	-0-	-0-	12863 2	13 4	Y	5052	5066 0	3 1	1		263	
06		18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	13300 2	5479 9	Y	4981	4709 0	5 1	1		523	
07		18551 X	18551	-0-	-0-	-0-	14273 2	4278 9	Y	3889	3975 0	39 1	1		398	
*08		15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	13766 2	4 4	Y	1422	1680 0	3 1	1		134	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	431 1	10357 2	Y	2068	1707 0	12 1	672		
						68 4	2275 9			6 8				
*04	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	397 1	10575 2	Y	1694	1765 0	10 1	578		
						101 4	1863 9			13 8				
05	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	307 1	11984 2	Y	1747	1905 0	3 1	412		
						154 4	1922 9			5 8				
06	13770 X	12515	-0-	-1255	-0-	258 1	10479 2	Y	1616	1597 0	4 1	424		
						1778 9				3 8				
07	14229 X	13919	-0-	-310	-0-	264 1	11504 2	Y	1952	1892 0	2 1	482		
						4 4	2147 9							
*08	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	289 1	11927 2	Y	1985	1816 0	3 1	647		
						65 4	2184 9			1 8				
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018				TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055				
03	5270 X	2250	-0-	-3020	-0-	2055 2	195 9	Y	177	2 1	2 8	424		
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	399	359 1	3 8	461		
05	5270 X	1797	-0-	-3473	-0-	1063 2	734 9	Y	667	738 1	2 8	388		
06	2190 X	2042	-0-	-148	-0-	1160 2	882 9	Y	802	920 1	1 8	269		
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1726 2	1382 9	Y	1256	1293 1		232		
08	2263 X	1994	-0-	-269	-0-	1046 2	948 9	Y	862	746 1	1 8	347		
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206				
03	13113 X	7554	-0-	-5559	-0-	6644 2	910 9	Y	827	916 1	3 8	254		
04	12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-			Y	496	547 1	7 8	196		
05	13113 X	1843	-0-	-11270	-0-	1020 2	823 9	Y	748	731 1	4 8	209		
06	7320 X	2022	-0-	-5298	-0-	910 2	1112 9	Y	1011	930 1	2 8	288		
07	7564 X	1942	-0-	-5622	-0-	1031 2	911 9	Y	828	923 1		193		
08	3813 X	1961	-0-	-1852	-0-	1053 2	908 9	Y	825	749 1	1 8	268		
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040				
03	11346 X	2941	-0-	-8405	-0-	2020 2	921 9	Y	837	911 1	1 8	246		
04	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-			Y	902	730 1	2 8	416		
05	11346 X	3595	-0-	-7751	-0-	2053 2	1542 9	Y	1402	1448 1	2 8	368		
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1904 2	1388 9	Y	1262	1460 1	2 8	168		
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	1761 2	1209 9	Y	1099	1116 1		151		
08	2821 X	2703	-0-	-118	-0-	1660 2	1043 9	Y	948	936 1	2 8	161		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		17515 X	11839	-0-	-5676	-0-	11467	2	372	9	Y	338	334	0	13 1	11
*04		16950 X	9685	-0-	-7265	-0-	8333	2	1352	9	Y	1229	1183	0	7 1	45
05		18383 X	12242	-0-	-6141	-0-	9556	2	2686	9	Y	2442	2394	0	2 1	88
06		17790 X	9432	-0-	-8358	-0-	6909	2	2523	9	Y	2294	2226	0	3 1	151
07		18383 X	1256	-0-	-17127	-0-	501	2	755	9	Y	686	779	0	9 1	49
08		12245 X	1092	-0-	-11153	-0-	466	2	626	9	Y	569	577	0		41

STATE PATHFINDER		WELL #:		8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE		05/08/2017		TOTAL DEPTH	10580		PERF.	10895 - 15698	
03		18972 X	14420	-0-	-4552	-0-	1	1	12233	2	Y	1987	1822	0	15 1	159
*04		18360 X	14877	-0-	-3483	-0-	2186	9	12492	2	Y	2168	2154	0	11 1	142
05		18972 X	16218	-0-	-2754	-0-	13976	2	2242	9	Y	2038	2022	0	4 1	149
06		19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	16679	2	2922	9	Y	2656	2368	0	6 1	428
07		21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	2	1	18251	2	Y	2657	2776	0	2 1	307
*08		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	4	4	2923	9	Y	2690	2559	0	3 1	434

STATE PATHFINDER		WELL #:		9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE		05/09/2017		TOTAL DEPTH	10600		PERF.	11082 - 15623	
03		25079 X	22578	-0-	-2501	-0-	2	1	20813	2	Y	1603	1538	0	21 1	128
*04		24270 X	20998	-0-	-3272	-0-	1763	9	19473	2	Y	1386	1403	0	15 1	91
05		24180 X	21829	-0-	-2351	-0-	20342	2	1487	9	Y	1352	1338	0	4 1	99
06		23070 X	18868	-0-	-4202	-0-	17777	2	1091	9	Y	992	925	0	6 1	159
07		22816 X	15077	-0-	-7739	-0-	2	1	14177	2	Y	814	877	0	2 1	94
08		20987 X	15082	-0-	-5905	-0-	3	4	895	9	Y	1043	965	0	3 1	168

STATE PATHFINDER		WELL #:		14H	RRCID ->	285200	COMPL. DATE		05/07/2017		TOTAL DEPTH	9842		PERF.	10072 - 14949	
03		32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	2	1	29621	2	Y	2380	2295	0	34 1	190
*04		30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	2618	9	27946	2	Y	2033	2049	0	22 1	133
05		30875 X	30875	-0-	-0-	-0-	28794	2	2081	9	Y	1892	1872	0	6 1	138
06		28980 X	27351	-0-	-1629	-0-	25593	2	1758	9	Y	1598	1466	0	10 1	256
07		29946 X	27970	-0-	-1976	-0-	3	1	25943	2	Y	1835	1875	0	4 1	212
08		29729 X	27846	-0-	-1883	-0-	5	4	2019	9	Y	1686	1620	0	5 1	272

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017					TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	30101 X	14193	-0-	-15908	-0-	1178	1 9	13014	2	Y	1071	1031	0 8	16	1	85
04	29130 X	14462	-0-	-14668	-0-	13232	2	1230	9	Y	1118	1114	0 8	10	1	73
05	30101 X	14733	-0-	-15368	-0-	13467	2	1266	9	Y	1151	1134	0 8	3	1	84
06	15060 X	13631	-0-	-1429	-0-	12596	2	1035	9	Y	941	868	0 8	5	1	151
07	15562 X	13247	-0-	-2315	-0-	124	1 4	12351	2	Y	812	867	0 8	2	1	94
08	14198 X	13375	-0-	-823	-0-	12062	2	1313	9	Y	1194	1093	0	2	1	193
STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016					TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926					
03	29822 X	29745	-0-	-77	-0-	4292	2 9	25451	2	Y	3902	3788	0 8	25	1	314
04	28860 X	27400	-0-	-1460	-0-	23814	2	3586	9	Y	3260	3329	0 8	18	1	215
05	29822 X	28833	-0-	-989	-0-	25285	2	3548	9	Y	3225	3193	0 8	5	1	236
06	28860 X	27720	-0-	-1140	-0-	24571	2	3149	9	Y	2863	2628	0 8	8	1	461
07	29822 X	28603	-0-	-1219	-0-	54	3 4	25109	2	Y	3169	3261	0 8	3	1	366
*08	27864 X	27864	-0-	-0-	-0-	24498	2	3366	9	Y	3060	2927	0 8	4	1	494
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016					TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817					
03	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	1469	1 9	13642	2	Y	1335	1251	0 8	14	1	107
*04	18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	16900	2	1647	9	Y	1497	1483	0 8	13	1	98
05	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	18075	2	1647	9	Y	1497	1478	0 8	4	1	109
06	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	16115	2	1031	9	Y	937	888	0 8	6	1	150
07	18960 X	18960	-0-	-0-	-0-	44	2 4	18185	2	Y	699	766	0 8	2	1	81
08	19592 X	17224	-0-	-2368	-0-	16134	2	1090	9	Y	991	909	0	3	1	160
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017					TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983					
03	78523 X	24619	-0-	-53904	-0-	1067	2 9	13	4	Y	970	949	0 8	24	1	144
*04	57840 X	859	-0-	-56981	-0-	440	2 9	92	4	Y	297	329	0	31	8	81
05	59768 X	271	-0-	-59497	-0-	190	2	81	9	Y	74	111	0	16	8	28
06	53640 X	687	-0-	-52953	-0-	407	2	196	4	Y	76	50	0	10	8	44
07	49290 X	146	-0-	-49144	-0-	84	2 9	116	4	Y	6	41	0			9
08	2480 X	266	-0-	-2214	-0-	79	2 9	33	4	Y	6	10	0	2	8	3

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE ATLAS B															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	AMT	AMT	
03		83173 X	68460	-0-	-14713	-0-	66650	2	25	4	Y	1623	1470	0	231
							1785	9					6	8	
*04		71280 X	61670	-0-	-9610	-0-	59830	2	307	4	Y	1394	1130	0	395
							1533	9					19	8	
05		68696 X	53998	-0-	-14698	-0-	52645	2	1353	9	Y	1230	1013	0	587
													12	8	
06		66480 X	38768	-0-	-27712	-0-	36818	2	431	4	Y	1381	1037	0	908
							1519	9					9	8	
07		68696 X	19830	-0-	-48866	-0-	18681	2	202	4	Y	861	837	0	929
							947	9							
08		66588 X	12056	-0-	-54532	-0-	11051	2	40	4	Y	877	1076	0	724
							965	9					4	8	
STATE MERCURY															
WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434															
*01		16461 X	10515	-0-	-5946	-0-	8937	2	153	4	Y	1295	979	1	445
							1425	9							
*02		14384 X	11855	-0-	-2529	-0-	10530	2	6	4	Y	1199	1273	1	365
							1319	9							
*03		15376 X	12803	-0-	-2573	-0-	11336	2	42	4	Y	1295	1338	1	320
							1425	9							
*04		14880 X	12720	-0-	-2160	-0-	11316	2	53	4	Y	1228	1329	1	218
							1351	9							
*05		13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	11697	2	103	4	Y	1346	942	1	620
							1481	9							
06		12360 X	12256	-0-	-104	-0-	11069	2	1187	9	Y	1079	752	1	946
07		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12390	2	1356	9	Y	1233	1682	1	497
*08		14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	13289	2	1297	9	Y	1179	936	1	740
STATE MERCURY															
WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401															
03		13361 X	2208	-0-	-11153	-0-	155	2	2053	9	Y	1866	1907	0	59
*04		12930 X	1923	-0-	-11007	-0-	132	2	1791	9	Y	1628	1601	0	82
05		10602 X	4540	-0-	-6062	-0-	2600	2	4	4	Y	1760	1712	0	127
							1936	9					2	8	
06		10260 X	5968	-0-	-4292	-0-	4217	2	1	4	Y	1591	1601	0	115
							1750	9					1	8	
07		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	4022	2	2	4	Y	1731	1700	0	146
							1904	9							
*08		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	3817	2	2	4	Y	1595	1603	0	137
							1755	9							
STATE MAGELLAN															
WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111															
03		21948 X	10244	-0-	-11704	-0-	9416	2	36	4	Y	720	703	0	22
							792	9					4	8	
*04		13890 X	10639	-0-	-3251	-0-	9531	2	1108	9	Y	1007	981	0	34
													8	8	
05		14353 X	9271	-0-	-5082	-0-	8146	2	1125	9	Y	1023	1012	0	40
													3	8	
06		13890 X	10669	-0-	-3221	-0-	9367	2	1302	9	Y	1184	1153	0	66
													2	8	
07		13826 X	11030	-0-	-2796	-0-	9624	2	1406	9	Y	1278	1264	0	79
08		11005 X	10774	-0-	-231	-0-	9539	2	1235	9	Y	1123	1126	0	73
													1	8	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10478 X	6993	-0-	-3485	-0-	5580	2	32	4	Y	1255	1245	0	5	1	39
						1381	9					3	8			
*04	9330 X	8141	-0-	-1189	-0-	6909	2	1232	9	Y	1120	1110	0	5	1	38
												6	8			
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	8406	2	1283	9	Y	1166	1154	0	2	1	46
												2	8			
06	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	7132	2	1235	9	Y	1123	1103	0	2	1	63
												1	8			
07	8401 X	7657	-0-	-744	-0-	6477	2	1180	9	Y	1073	1069	0	1	1	66
*08	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	8398	2	1250	9	Y	1136	1125	0	2	1	74
												1	8			

STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667						
03	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	11350	2	43	4	Y	3017	2984	0	11	1	94
						3319	9					4	8			
*04	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	11763	2	2910	9	Y	2645	2633	0	9	1	91
												6	8			
05	16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	13383	2	2902	9	Y	2638	2621	0	3	1	103
												2	8			
06	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	13833	2	2908	9	Y	2644	2591	0	5	1	149
												2	8			
07	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	15501	2	2998	9	Y	2725	2704	0	2	1	168
*08	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	14619	2	2525	9	Y	2295	2310	0	3	1	149
												1	8			

STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256						
03	34472 X	26497	-0-	-7975	-0-	25648	2	62	4	Y	715	687	0	28	1	21
						787	9					4	8			
*04	31530 X	25583	-0-	-5947	-0-	24086	2	1497	9	Y	1361	1308	0	20	1	46
												8	8			
05	31403 X	28587	-0-	-2816	-0-	26499	2	2088	9	Y	1898	1861	0	6	1	74
												3	8			
06	30390 X	21735	-0-	-8655	-0-	19592	2	2143	9	Y	1948	1906	0	6	1	109
												1	8			
07	30597 X	29268	-0-	-1329	-0-	26461	2	2807	9	Y	2552	2500	0	4	1	157
08	28582 X	25365	-0-	-3217	-0-	22705	2	2660	9	Y	2418	2412	0	5	1	157
												1	8			

STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769						
03	22506 X	9379	-0-	-13127	-0-	7412	2	49	4	Y	1744	1704	0	15	1	53
						1918	9					25	8			
*04	21780 X	7535	-0-	-14245	-0-	6340	2	1195	9	Y	1086	1057	0	8	1	36
												38	8			
05	22506 X	8662	-0-	-13844	-0-	7152	2	1510	9	Y	1373	1337	0	2	1	53
												17	8			
06	10680 X	7670	-0-	-3010	-0-	6351	2	1319	9	Y	1199	1175	0	2	1	67
												8	8			
07	9393 X	6333	-0-	-3060	-0-	5467	2	866	9	Y	787	805	0	1	1	48
08	8680 X	5643	-0-	-3037	-0-	5162	2	481	9	Y	437	454	0	1	1	28
												2	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 9787		PERF.10149		- 15009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21948 X	295	-0-	-21653	-0-	222	2	30	4	Y	39	13	0	28	8	-0-
						43	9									
*04	21270 X	48	-0-	-21222	-0-	38	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10163		- 14853				
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	4	10	9	Y	9	8	0	1	8	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10193		- 14956				
03	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	-0-					-0-
04	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	12	-0-	12	12	2	2	10	9	Y	9	6	0	3	8	-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10091		- 14913				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10205		- 15051				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10084		- 14036				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS C		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
STATE ATLAS C		WELL #:		5H	RRCID -> 285221	COMPL. DATE 11/15/2017	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 9210 - 19015							
03	125364 X	75777	-0-	-49587	-0-	73649 2099	2 9	29	4	Y	1908	1800 9	0 8	74	1	282
*04	114600 X	29403	-0-	-85197	-0-	28122 1110	2 9	171	4	Y	1009	952 24	0 8	21	1	294
05	114638 X	466	-0-	-114172	-0-	317	2	149	9	Y	135	361	0	5	8	63
06	96450 X	126	-0-	-96324	-0-	1	2	124	4	Y	1	63	0	1	8	-0-
07	91140 X	122	-0-	-91018	-0-	14 3	2 9	105	4	Y	3					3
08	58280 X	37	-0-	-58243	-0-	31	4	6	9	Y	5	4	0	1	8	3
STATE ATLAS D		WELL #:		6H	RRCID -> 285222	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 9153 - 18895							
03	82398 X	16305	-0-	-66093	-0-	14534 1761	2 9	10	4	Y	1601	1657 14	0 8	16	1	243
*04	63120 X	349	-0-	-62771	-0-	194 125	2 9	30	4	Y	114	316	0	9	8	32
05	44516 X	40	-0-	-44476	-0-	29	2	11	9	Y	10	37	0			5
06	35550 X	-0-	-0-	-35550	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					Y	-0-					-0-
08	682 X	48	-0-	-634	-0-	3	2	45	9	Y	41	7	0			34
STATE GALILEO		WELL #:		4H	RRCID -> 285233	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH	10666	PERF. 11028 - 15824							
03	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	10490	2	2100	9	Y	1909	1901 6	0 8	11	1	97
*04	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	9796 1245	2 9	10	4	Y	1132	1150 11	0 8	18	1	50
05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	11515 1333	2 9	12	4	Y	1212	1194 2	0 8	3	1	63
06	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	12487	2	1345	9	Y	1223	1152 2	0 8	4	1	128
07	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	13916	2	1503	9	Y	1366	1340	0	14	1	140
*08	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	13203 1665	2 9	4	4	Y	1514	1508 1	0 8	2	1	143
STATE GALILEO		WELL #:		5H	RRCID -> 285235	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH	9778	PERF. 10118 - 14932							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO		WELL #:		9H	RRCID -> 285236	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 10940 - 15758							
03	10137 X	8247	-0-	-1890	-0-	7448	2	799	9	Y	726	730 1	0 8	7	1	37
*04	9810 X	6538	-0-	-3272	-0-	5952 580	2 9	6	4	Y	527	530 2	0 8	9	1	23
05	10137 X	8675	-0-	-1462	-0-	8070 596	2 9	9	4	Y	542	534 1	0 8	2	1	28
06	9720 X	9175	-0-	-545	-0-	8607	2	568	9	Y	516	486 1	0 8	3	1	54
07	10075 X	6565	-0-	-3510	-0-	6286	2	279	9	Y	254	279	0	3	1	26
*08	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	8866 695	2 9	3	4	Y	632	596	0	2	1	60

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ATLAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9393 -	13956			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
03		24769 X	67	-0-	-24702	-0-		54	2	13	9	Y	12	3 0	12 8	-0-
*04		20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-						Y	3	3 8		-0-
05		19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-						Y	-0-			-0-
06		17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-						Y	-0-			-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ATLAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285238	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9050 -	13805			
03		16461 X	5413	-0-	-11048	-0-		5292	2	121	9	Y	110	90 0	12 1	2
04		11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-						Y	-0-	9 8		-0-
05		11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-						Y	-0-	2 0		-0-
06		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-						Y	-0-			-0-
07		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	9690 -	14256			
03		16027 X	14359	-0-	-1668	-0-		13468	2	1	4	N	809	765 1	5 8	405
04		15780 X	10831	-0-	-4949	-0-		890	9			N	742	752 1	12 8	383
05		16306 X	503	-0-	-15803	-0-		10015	2	816	9	N	65	4 8		444
06		15780 X	1453	-0-	-14327	-0-		431	2	72	9	N	348	370 1	3 8	419
07		14973 X	554	-0-	-14419	-0-		1069	2	1	4	N	3			422
08		14353 X	528	-0-	-13825	-0-		383	9	551	2	N	9	1 8		430

STATE ATLAS G		WELL #:		9H	RRCID ->	287085	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9246 -	19092			
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-			-0-
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	-0-			-0-
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-			-0-
06		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STATE ATLAS I		WELL #:		11H	RRCID ->	287086	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9212 -	18713			
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-						Y	-0-			-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			-0-
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STATE ATLAS H		WELL #:		10H	RRCID ->	287090	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	9247 -	18740			
03		186 X	3	-0-	-183	-0-						Y	-0-			-0-
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	191	-0-	191	191		183	2	6	4	Y	2	2 8		-0-

2 9																

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY E			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE MERCURY E			WELL #:	34H	RRCID ->	289030	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	8966	PERF.	9124	-	19051			
03		1188358 X	376734	-0-	-811624	-0-	341221	2	142	4	Y	32155	30277	0	1870	1	309
							35371	9					47	8			
04		341310 X	334737	-0-	-6573	-0-	311493	2	27	4	Y	21106	20593	0	515	1	291
							23217	9					16	8			
05		352687 X	286851	-0-	-65836	-0-	268166	2	18685	9	Y	16986	16242	0	747	1	256
													32	8			
06		341310 X	253405	-0-	-87905	-0-	240238	2	13167	9	Y	11970	11803	0	77	1	330
													16	8			
07		352687 X	228755	-0-	-123932	-0-	217880	2	10875	9	Y	9886	9692	0	303	1	221
08		352687 X	204390	-0-	-148297	-0-	195053	2	9337	9	Y	8488	8303	0	151	1	250
													5	8			
STATE MERCURY F			WELL #:	35H	RRCID ->	289031	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9175	-	18956			
03		600023 X	250135	-0-	-349888	-0-	206414	2	85	4	Y	39669	37526	0	1941	1	385
							43636	9					45	8			
04		205680 X	192098	-0-	-13582	-0-	164127	2	14	4	Y	25415	25010	0	425	1	353
							27957	9					12	8			
05		212536 X	177314	-0-	-35222	-0-	149678	2	27636	9	Y	25124	24035	0	1035	1	380
													27	8			
06		218439 X	218439	-0-	-0-	-0-	193934	2	24505	9	Y	22277	21967	0	61	1	616
													13	8			
07		212536 X	207730	-0-	-4806	-0-	186056	2	21674	9	Y	19704	19305	0	575	1	440
08		212536 X	192582	-0-	-19954	-0-	173355	2	19227	9	Y	17479	17129	0	270	1	516
													4	8			
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:	101H	RRCID ->	289051	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	9017	-	19063			
*01		0	289541	-0-	289541	382022	219066	2	70475	9	Y	64068	43640	0	19992	1	299
													351	8			
02		0	296527	-0-	296527	678549	245806	2	65	4	Y	46051	44714	0	1190	1	256
							50656	9					190	8			
*03		903017 X	224468	-0-	-678549	-0-	189753	2	1584	4	Y	30119	29662	0	410	1	245
							33131	9					58	8			
*04		327030 X	85645	-0-	-241385	-0-	71011	2	24	4	Y	13282	13146	0	135	1	94
							14610	9					152	8			
05		337931 X	109013	-0-	-228918	-0-	90225	2	49	4	Y	17035	16893	0	26	1	145
							18739	9					65	8			
06		327030 X	125664	-0-	-201366	-0-	106984	2	18680	9	Y	16982	16833	0	45	1	213
													36	8			
*07		337931 X	127237	-0-	-210694	-0-	111367	2	15870	9	Y	14427	14456	0	17	1	167
08		224688 X	134546	-0-	-90142	-0-	118806	2	15740	9	Y	14309	14298	0	30	1	135
													13	8			
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #:	103H	RRCID ->	289081	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	9220	-	19036			
*01		0	450610	-0-	450610	629957	373493	2	77117	9	Y	70106	47538	0	22376	1	325
													337	8			
02		0	358633	-0-	358633	988590	316823	2	85	4	Y	37932	36784	0	1139	1	210
							41725	9					124	8			
*03		1315423 X	326833	-0-	-988590	-0-	298040	2	204	4	Y	25990	25605	0	346	1	212
							28589	9					37	8			
*04		371640 X	273366	-0-	-98274	-0-	252232	2	61	4	Y	19157	18935	0	234	1	136
							21073	9					64	8			
05		384028 X	285200	-0-	-98828	-0-	266237	2	111	4	Y	17138	17049	0	52	1	146
							18852	9					27	8			
06		371640 X	214410	-0-	-157230	-0-	198610	2	15800	9	Y	14364	14253	0	61	1	180
													16	8			
*07		384028 X	203584	-0-	-180444	-0-	187856	2	15728	9	Y	14298	14290	0	22	1	166
08		322989 X	205028	-0-	-117961	-0-	190529	2	14499	9	Y	13181	13183	0	35	1	124
													5	8			

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
MCGREGOR D 5 UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	15435	-0-	15435	43993	10145	2	65	4	Y	4750	4832	1		39
						5225	9								
04	57469 X	13476	-0-	-43993	-0-	10255	2	12	4	Y	2917	2843	1	91 8	22
						3209	9								
05	10788 X	7281	-0-	-3507	-0-	5835	2	9	4	Y	1306	1309	1		19
						1437	9								
06	10440 X	4075	-0-	-6365	-0-	2790	2	10	4	Y	1159	1158	1		20
						1275	9								
*07	10788 X	2652	-0-	-8136	-0-	2595	2	57	9	Y	52	71	1		1
08	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
STATE ATLANTIS UNIT															
WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950															
*01	0	346304	-0-	346304	482387	266889	2	79415	9	Y	72195	49117	0	22646 1	336
												436	8		
02	0	333405	-0-	333405	815792	288816	2	77	4	Y	40465	39243	0	1158 1	225
						44512	9					175	8		
*03	1159841 X	344049	-0-	-815792	-0-	310967	2	212	4	Y	29882	29181	0	629 1	241
						32870	9					56	8		
*04	400620 X	283505	-0-	-117115	-0-	255940	2	62	4	Y	25003	24539	0	422 1	176
						27503	9					107	8		
05	413974 X	66488	-0-	-347486	-0-	60781	2	25	4	Y	5165	5274	0	13 1	44
						5682	9					10	8		
06	400620 X	5015	-0-	-395605	-0-	5014	2	1	9	Y	1	44	0	1 1	-0-
07	413974 X	2759	-0-	-411215	-0-	239	2	2520	9	Y	2291	2264	0		27
08	349866 X	-0-	-0-	-349866	-0-					Y	1	27	0	1 8	-0-
VOYAGER W															
WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348															
03	0 W	14604	-0-	14604	649990	11817	2	16	4	Y	2519	2519	0	14 1	90
						2771	9					10	8		
04	0 W	25930	-0-	25930	675920	21402	2	4528	9	Y	4116	4001	0	19 1	159
												27	8		
05	0 W	35080	-0-	35080	711000	31237	2	60	4	Y	3439	3422	0	26 1	143
						3783	9					7	8		
06	0 W	18300	-0-	18300	729300	16633	2	1667	9	Y	1515	1541	0	6 1	109
												2	8		
07	0 W	9576	-0-	9576	738876	8645	2	931	9	Y	846	892	0	1 1	62
08	0 W	6264	-0-	6264	745140	5463	2	801	9	Y	728	735	0	1 1	54
VOYAGER W															
WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273															
03	59613 X	25232	-0-	-34381	-0-	20841	2	29	4	Y	3965	3984	0	25 1	142
						4362	9					8	8		
04	57690 X	21252	-0-	-36438	-0-	17504	2	3748	9	Y	3407	3384	0	16 1	132
												17	8		
05	59613 X	21016	-0-	-38597	-0-	17235	2	33	4	Y	3407	3367	0	23 1	142
						3748	9					7	8		
06	57690 X	22159	-0-	-35531	-0-	18311	2	3848	9	Y	3498	3377	0	7 1	252
												4	8		
07	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	21885	2	3927	9	Y	3570	3557	0	3 1	262
*08	24771 X	24771	-0-	-0-	-0-	21239	2	3532	9	Y	3211	3229	0	4 1	238
												2	8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355		COMPL. DATE 02/01/2019		TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	48856 X	-0-	-0-	-48856	-0-					Y	36	1	0	36	8	-0-
04	47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-					Y	-0-					-0-
05	48856 X	-0-	-0-	-48856	-0-					Y	-0-					-0-
06	47280 X	-0-	-0-	-47280	-0-					Y	-0-					-0-
07	48856 X	-0-	-0-	-48856	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637								
03	36601 X	36601	-0-	-0-	-0-	36392	2	209	9	Y	190	144	0	48	1	6
04	40558 X	40558	-0-	-0-	-0-	40398	2	160	9	Y	145	107	0	34	1	6
05	42601 X	42601	-0-	-0-	-0-	42510	2	91	9	Y	83	74	0	10	1	3
06	38848 X	38848	-0-	-0-	-0-	38611	2	237	9	Y	215	189	0	13	1	15
07	38748 X	38748	-0-	-0-	-0-	37937	2	811	9	Y	737	694	0	5	1	53
*08	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	36007	2	605	9	Y	550	552	0	6	1	45

STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595								
03	34343 X	34343	-0-	-0-	-0-	33796	2	547	9	Y	497	490	0	44	1	18
04	29471 X	29471	-0-	-0-	-0-	29263	2	208	9	Y	189	157	0	25	1	8
05	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	31550	2	157	9	Y	143	130	0	7	1	6
06	32889 X	32889	-0-	-0-	-0-	32617	2	272	9	Y	247	221	0	10	1	17
07	35542 X	35542	-0-	-0-	-0-	34772	2	770	9	Y	700	662	0	4	1	51
*08	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-	34762	2	842	9	Y	765	746	0	6	1	63

STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751								
03	25956 X	25956	-0-	-0-	-0-	24382	2	1574	9	Y	1431	1370	0	57	1	56
04	28501 X	28501	-0-	-0-	-0-	27004	2	1497	9	Y	1361	1305	0	35	1	70
05	35237 X	35237	-0-	-0-	-0-	33848	2	1389	9	Y	1263	1261	0	9	1	60
06	37120 X	37120	-0-	-0-	-0-	35893	2	1227	9	Y	1115	1079	0	13	1	82
07	41830 X	41830	-0-	-0-	-0-	40630	2	1200	9	Y	1091	1088	0	6	1	79
*08	44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	43032	2	1179	9	Y	1072	1053	0	9	1	88

STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206								
03	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	16463	2	3656	9	Y	3324	3323	0	55	1	133
04	21304 X	21304	-0-	-0-	-0-	17628	2	3676	9	Y	3342	3267	0	15	1	175
05	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	17858	2	3804	9	Y	3458	3456	0	5	1	166
06	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	17504	2	3522	9	Y	3202	3121	0	7	1	238
07	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	17318	2	2125	9	Y	1932	2026	0	3	1	141
*08	19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	16888	2	2626	9	Y	2387	2327	0	4	1	196

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE VIKING E

//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
//CONT.// 253162

WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	24027 X	24027	-0-	-0-	-0-	21050 2	2977 9	Y	2706	2691 0	57 1	108	
04	24213 X	24213	-0-	-0-	-0-	21300 2	2913 9	Y	2648	2566 0	21 1	137	
05	22308 X	22308	-0-	-0-	-0-	20111 2	2197 9	Y	1997	2021 0	6 1	95	
06	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	18398 2	2142 9	Y	1947	1885 0	8 1	144	
07	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	19483 2	2198 9	Y	1998	1993 0	3 1	146	
*08	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	17262 2	1811 9	Y	1646	1652 0	4 1	135	

STATE VIKING E

WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

03	33901 X	33901	-0-	-0-	-0-	32047 2	1854 9	Y	1685	1620 0	35 1	121
04	35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	34397 2	1194 9	Y	1085	1067 0	28 1	108
05	31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	31544 2	286 9	Y	260	336 0	8 1	22
06	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	32435 2	791 9	Y	719	630 0	12 1	98
07	34828 X	34828	-0-	-0-	-0-	33538 2	1290 9	Y	1173	1075 0	4 1	192
*08	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	35307 2	1296 9	Y	1178	1160 0	7 1	203

STATE VIKING E

WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

03	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	16884 2	1519 9	Y	1381	1380 0	22 1	99
04	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-	15557 2	1491 9	Y	1355	1281 0	15 1	135
05	18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	17291 2	1626 9	Y	1478	1469 0	4 1	130
06	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	13832 2	1203 9	Y	1094	1066 0	4 1	150
07	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	13039 2	1032 9	Y	938	933 0	2 1	153
*08	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	11103 2	1037 9	Y	943	930 0	2 1	163

ORION B 5

WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

03	150257 X	23773	-0-	-126484	-0-	22183 2	369 4	Y	1110	1079 0	24 1	34
04	145410 X	5944	-0-	-139466	-0-	4960 2	10 4	Y	885	856 0	4 1	30
05	150257 X	1669	-0-	-148588	-0-	163 2	75 4	Y	1301	1259 0	12 8	60
06	145410 X	1181	-0-	-144229	-0-	476 2	705 9	Y	641	659 0	8 8	34
07	150257 X	765	-0-	-149492	-0-	736 2	29 9	Y	26	58 0		2
*08	682 X	682	-0-	-0-	-0-	529 2	153 9	Y	139	130 0	4 8	7

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
03	32946 X	32946	-0-	-0-	-0-	31954	2	992	9	Y	902	902 0	33 1	64
04	30822 X	30822	-0-	-0-	-0-	30067	2	755	9	Y	686	656 0	23 1	68
05	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30787	2	103	9	Y	94	146 0	6 1	8
06	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	30585	2	410	9	Y	373	321 0	9 1	50
07	28814 X	28814	-0-	-0-	-0-	28181	2	633	9	Y	575	528 0	3 1	94
*08	28261 X	28261	-0-	-0-	-0-	27551	2	710	9	Y	645	624 0	4 1	111

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

03	0 W	1235	-0-	1235	1259144	371	2	173	4	Y	628	723 0	10 8	20
04	0 W	1888	-0-	1888	1261032	691	9	8	4	Y	1586	1527 0	24 8	55
05	0 W	530	-0-	530	1261562	135	2	75	4	Y	392	418 0	11 8	18
06	0 W	1356	-0-	1356	1262918	1745	9	1282	9	Y	1165	1118 0	3 8	62
07	0 W	1610	-0-	1610	1264528	24	2	1464	9	Y	1331	1315 0		78
08	14B2 EXT	971	-0-	971	1265499	431	9	848	9	Y	771	809 0	2 8	38

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

03	35991 X	35991	-0-	-0-	-0-	31555	2	4436	9	Y	4033	4070 0	84 1	161
04	35313 X	35313	-0-	-0-	-0-	31173	2	4140	9	Y	3764	3685 0	30 1	197
05	37494 X	37494	-0-	-0-	-0-	32853	2	4641	9	Y	4219	4199 0	10 1	203
06	33813 X	33813	-0-	-0-	-0-	29658	2	4155	9	Y	3777	3683 0	14 1	281
07	34573 X	34573	-0-	-0-	-0-	31123	2	3450	9	Y	3136	3183 0	5 1	229
*08	33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	30144	2	3166	9	Y	2878	2862 0	7 1	237

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

03	154132 X	4228	-0-	-149904	-0-	3709	2	246	4	Y	248	245 0	4 1	8
04	149160 X	2028	-0-	-147132	-0-	1982	2	10	4	Y	33	14 0	2 1	-0-
05	154132 X	799	-0-	-153333	-0-	36	9	96	4	Y	81	64 0	14 8	3
06	149160 X	772	-0-	-148388	-0-	614	2	504	9	Y	458	430 0	7 8	24
07	154132 X	1252	-0-	-152880	-0-	89	9	1023	9	Y	930	900 0		54
*08	355 X	355	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	Y	8	59 0	3 8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 10752 - 15290						
03	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	20169	2	2353	9	Y	2139	2183	0	26 1 154
04	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	18592	2	2331	9	Y	2119	2022	0	18 1 214
05	22649 X	22649	-0-	-0-	-0-	20226	2	2423	9	Y	2203	2209	0	5 1 195
06	18816 X	18816	-0-	-0-	-0-	16958	2	1858	9	Y	1689	1642	0	6 1 232
07	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	17003	2	1856	9	Y	1687	1641	0	2 1 276
*08	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	15040	2	1502	9	Y	1365	1401	0	3 1 236

ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9354 - 13792				
*03	129177 X	3380	-0-	-125797	-0-	2392	2	167	4	Y	746	783	0	3 1 23
*04	125010 X	41	-0-	-124969	-0-	821	9	1	2	Y	31	29	0	25 8 -0-
*05	129177 X	80	-0-	-129097	-0-	62	4	18	9	Y	16	2	0	14 8 -0-
*06	125010 X	504	-0-	-124506	-0-	492	2	12	9	Y	11	11	8	-0-
*07	129177 X	21	-0-	-129156	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-

ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 9303 - 13827				
03	103447 X	24547	-0-	-78900	-0-	20792	2	352	4	Y	3094	3079	0	22 1 97
04	100110 X	20591	-0-	-79519	-0-	3403	9	15	4	Y	2651	2607	0	14 1 91
05	103447 X	11007	-0-	-92440	-0-	17660	2			Y	1722	1717	0	2 1 79
06	100110 X	15392	-0-	-84718	-0-	2916	9	1894	9	Y	2444	2377	0	6 1 130
07	103447 X	2947	-0-	-100500	-0-	12704	2	2688	9	Y	601	696	0	35
*08	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2286	2	661	9	Y	1967	1900	0	2 1 96

STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 9078 - 13528				
03	38518 X	38518	-0-	-0-	-0-	38280	2	238	9	Y	216	182	0	41 1 7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	8	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9132 - 19033				
03	1247676 X	379456	-0-	-868220	-0-	350200	2	146	4	Y	26464	24786	0	1655 1 253
04	378240 X	322069	-0-	-56171	-0-	29110	9	27	4	Y	16224	15721	0	517 1 222
05	390848 X	284562	-0-	-106286	-0-	304196	2	17846	9	Y	11167	10658	0	531 1 167
06	378240 X	233867	-0-	-144373	-0-	272278	2	12284	9	Y	7709	7577	0	72 1 211
07	390848 X	208352	-0-	-182496	-0-	1894	9	8480	9	Y	6046	5927	0	195 1 135
*08	186948 X	186948	-0-	-0-	-0-	201701	2	6651	9	Y	5076	4958	0	99 1 149

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE VIKING E

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 253162

ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	25917 2	3572 9	Y	3247	3127 0	66 1	129
04	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	30826 2	2962 9	Y	2693	2626 0	28 1	139
05	40620 X	40620	-0-	-0-	-0-	37842 2	2778 9	Y	2525	2520 0	10 1	121
06	40712 X	40712	-0-	-0-	-0-	38360 2	2352 9	Y	2138	2080 0	14 1	158
07	45482 X	45482	-0-	-0-	-0-	42597 2	2885 9	Y	2623	2584 0	6 1	191
*08	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	44335 2	2837 9	Y	2579	2546 0	9 1	212

STATE MERCURY A

WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

03	403589 X	374634	-0-	-28955	-0-	338775 2	141 4	Y	32471	30557 0	1878 1	312
04	390570 X	327253	-0-	-63317	-0-	35718 9	27 4	Y	21422	20971 0	451 1	296
05	403589 X	304935	-0-	-98654	-0-	303662 2	18310 9	Y	16645	15936 0	722 1	251
06	390570 X	251542	-0-	-139028	-0-	23564 9	13815 9	Y	12559	12381 0	68 1	346
07	403589 X	228983	-0-	-174606	-0-	286625 2	12169 9	Y	11063	10826 0	336 1	247
08	403589 X	206322	-0-	-197267	-0-	237727 2	10705 9	Y	9732	9520 0	167 1	287

VOYAGER W

WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274

03	59613 X	13505	-0-	-46108	-0-	10612 2	15 4	Y	2616	2624 0	11 1	94
04	57690 X	9969	-0-	-47721	-0-	2878 9	2461 9	Y	2237	2219 0	6 1	86
05	59613 X	7380	-0-	-52233	-0-	7508 2	10 4	Y	2001	1983 0	12 1	83
06	57690 X	7238	-0-	-50452	-0-	5169 2	2038 9	Y	1853	1796 0	2 1	133
07	59613 X	8553	-0-	-51060	-0-	2201 9	2745 9	Y	2495	2444 0	1 1	183
08	59613 X	9821	-0-	-49792	-0-	5200 2	3083 9	Y	2803	2775 0	1 1	208

VOYAGER W

WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 10949 - 15312

03	50964 X	29457	-0-	-21507	-0-	24947 2	35 4	Y	4068	4087 0	29 1	146
04	49320 X	26320	-0-	-23000	-0-	4475 9	4385 9	Y	3986	3934 0	19 1	154
05	50964 X	25866	-0-	-25098	-0-	21935 2	41 4	Y	3838	3797 0	26 1	160
06	49320 X	23250	-0-	-26070	-0-	21603 2	3526 9	Y	3205	3123 0	7 1	231
07	50964 X	23569	-0-	-27395	-0-	4222 9	3953 9	Y	3594	3558 0	3 1	264
08	50964 X	23068	-0-	-27896	-0-	19724 2	3851 9	Y	3501	3500 0	4 1	260

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	46128 X	24976	-0-	-21152	-0-	20932	2	29	4	Y	3650	3679	0	23	1	131
						4015	9					10	8			
04	44640 X	21016	-0-	-23624	-0-	17158	2	9	4	Y	3499	3464	0	14	1	135
						3849	9					17	8			
05	46128 X	22691	-0-	-23437	-0-	18308	2	35	4	Y	3953	3891	0	25	1	165
						4348	9					7	8			
06	44640 X	22365	-0-	-22275	-0-	17401	2	4964	9	Y	4513	4344	0	6	1	326
												2	8			
07	46128 X	17056	-0-	-29072	-0-	15735	2	1321	9	Y	1201	1437	0	2	1	88
08	46128 X	13867	-0-	-32261	-0-	12735	2	1132	9	Y	1029	1038	0	2	1	76
												1	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10470 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 40/45		WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9895 - 19772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	63919 X	63919	-0-	-0-	-0-	31	1	48436	2	N	14047	12901	1	1146
						15452	9							
04	DELQ PR	78380	-0-	78380	78380	30	1	59702	2	N	16953	17320	1	779
						18648	9							
05	164262 X	85882	-0-	-78380	-0-	24	1	67597	2	N	16601	15448	0	1932
						18261	9							
06	95200 X	95200	-0-	-0-	-0-	30	1	71342	2	N	21662	22561	0	1033
						23828	9							
07	100515 X	100515	-0-	-0-	-0-	31	1	74649	2	N	23486	23597	0	922
						25835	9							
*08	162025 X	162025	-0-	-0-	-0-	31	1	124075	2	N	34472	34141	0	1 8 1252
						37919	9							

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		728256		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
SID M. KYLE 26		WELL #: B002AH		RRCID -> 272698		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 9400 - 13648			
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8800 - 13380				
03	15469 X	388	-0-	-15081	-0-	27	1	194	2	Y	152	155	0	5
						167	9							
04	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
05	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-			-0-
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-			-0-
07	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8950 - 13430			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9140 - 13170				
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	796	1	5786	2	Y	870	874	0	21
						957	9							
04	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-	21	0	-0-
05	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-			-0-
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-			-0-
07	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-			-0-
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256													
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	481	1	3492	2	Y	2390	2347 0	60
04	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-	149	4	2629	9	Y	-0-	60 0	-0-
05	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-		-0-
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-		-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-		-0-
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-		-0-
SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326													
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-		-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-		-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-		-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098													
03	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	280	1	5199	2	Y	1757	1899 0	241
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	446	4	1933	9	Y	-0-		241
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0	236
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		236
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		120
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	120 0	-0-
SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		114
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	114 0	-0-
Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357													
03	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	1148	1	13908	2	Y	1876	1867 0	74
						844	4	2064	9				
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	55	1	410	2	Y	206	276 0	4
						113	4	227	9				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6 0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	338	1	2703	2	Y	1038	1015 0	23
						57	4	1142	9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 728256															
Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID ->	281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8894 - 13697							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	4746	-0-	4746	4746	384	1	3075	2	Y	1111	1086	0			25	
						65	4	1222	9								
Z&T 32		WELL #: G002AH		RRCID ->	281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8505 - 13398							
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	2	Y	496	493	0			18	
						69	4	546	9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
Z&T 32		WELL #: G001AH		RRCID ->	281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.10775 - 13723							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID ->	282328	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	8806	PERF.10639 - 13440							
03	30877 X	30877	-0-	-0-	-0-	2118	1	25632	2	Y	1429	1422	0			53	
						1555	4	1572	9								
04	25230 X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	40	90	0			3	
05	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-	3	0			-0-	
06	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-	
07	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-					-0-	
08	26908 X	7772	-0-	-19136	-0-	741	1	5927	2	Y	890	870	0			20	
						125	4	979	9								
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082															
SKYE STATE 36		WELL #: 1H		RRCID ->	287134	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7250 - 12122							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38	
SHELL WESTERN E&P		774719															
ROSS 55-2-46		WELL #: 1H		RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602 - 12572							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102 - 12963			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			743
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2473
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2473
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2473
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2473
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2473

LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441 - 12772			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	324			N	NO RPT			-0-

HANGING H 55-1-32 LOV		WELL #:			RRCID -> 275867	COMPL. DATE 05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8316 - 12407			
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439			N	-0-			384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439			N	-0-			384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439			N	-0-			384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439			N	-0-			384
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439			N	NO RPT			384
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017												

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 8813 - 12902			
*03	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	19449 3	43 4	N	1756	1823	1	326
						1932 9						
04	19051 X	19051	-0-	-0-	-0-	17642 3	20 4	N	1263	1005	1	10060
						1389 9						
05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	15514 3	10 4	N	404	684	1	9780
						444 9						
06	20070 X	6823	-0-	-13247	-0-	6652 3	4 4	N	152	191	1	9741
						167 9						
07	21328 X	6232	-0-	-15096	-0-	3968 3	52 4	N	2011	1875	1	9877
						2212 9						
08	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-			N	NO RPT			9877

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 9048 - 13039			
*03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	486 3	12 4	Y	327	338	1	27
						360 9						
04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	451 3	4 4	Y	225	214	1	9449
						248 9						
05	620 X	599	-0-	-21	-0-	99 3	13 4	Y	443	441	1	9451
						487 9						
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	16 4	661 9	Y	601	571	1	9481
*07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	36 4	1507 9	Y	1370	1235	1	9616
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9616

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8687 - 12965			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1755
04	2580 X	4	-0-	-2576	-0-	3 3	1 9	N	1			2551
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			2551
06	1530 X	17	-0-	-1513	-0-	13 3	4 9	N	4			2555
07	1581 X	6	-0-	-1575	-0-	6 3		N	-0-			2555
08	4 X	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			2555

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1363
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1363
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1363
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1363
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1363

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID -> 277183	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8109	- 11975				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	575130			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277188	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8959	- 12726				
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2183
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2183
PLUGGED AND ABANDONED										07/02/2019 - P/A 07/02/19			

JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501				
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			389
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			389

JOHNSON 54-2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500				
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			336
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			2063
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17003			N	NO RPT			2063

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70866					N	NO RPT					133

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					221

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					214
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	15035					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719									
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		21

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1468
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1468
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1468

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4149
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4149
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4149
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4149
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4149

JOHNSON 54-2-40		WELL #: 1H		RRCID -> 277378	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8545	- 12382			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-		253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-		253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-		253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			N	-0-		253
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385946			N	NO RPT		253

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277384		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9318 - 13174				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	2960	3	101	4	Y	1440	1396	1	176
						1584	9							
04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	2984	3	79	4	Y	1419	1349	1	3296
						1561	9							
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	2954	3	88	4	Y	1106	1015	1	3387
						1217	9							
06	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	4136	3	112	4	Y	2058	2254	1	3191
						2264	9							
*07	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	4452	3	117	4	Y	1886	1668	1	3409
						2075	9							
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			3409

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277386		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 8611		PERF. 8864 - 12908				
*03	5797 X	5306	-0-	-491	-0-	5065	3	6	4	N	214			496
						235	9							
04	5910 X	616	-0-	-5294	-0-	168	3	2	4	N	405	398	1	1061
						446	9							
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-	7	1	1054
06	7410 X	10	-0-	-7400	-0-	9	3	1	9	N	1			1055
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			1055
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			1055

TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9079 - 13217				
*03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			2141
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2141
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2141

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 10645 - 15054				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	63433	-0-	63433	-0-	65	1	47290	3	N	14256	14075	0	-0-
						396	4	15682	9			89	8	
05	SHUT IN	50370	-0-	50370	-0-	50	1	37838	3	N	11083	11017	0	-0-
						291	4	12191	9					
06	DELQ PR	40951	-0-	40951	-0-	32	1	30965	3	N	8810	8763	0	-0-
						263	4	9691	9					
*07	187844 X	33090	-0-	-154754	-0-	1	1	23019	3	N	7047	6996	0	-0-
						67	4	2251	5					
08	44051 X	NO RPT	-0-	-44051	-0-					N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8338 - 12210				
CBR 14		WELL #: 1HR												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 10		WELL #:		2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8636 - 12756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CBR 10		WELL #:		2H		RRCID -> 276764		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8169 - 12041			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018															

CBR 22		WELL #:		2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8062 - 12430			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				401
04	8 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	7	9	N	-0-				407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				407
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				407
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				407

ROBINSON 5		WELL #:		2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8053 - 11925				
03	2325 X	40	-0-	-2285	-0-	27	2	1	4	N	11				167	
04	1290 X	170	-0-	-1120	-0-	12	9	3	4	N	25				192	
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	28	9	14	4	N	134	166	1	15	8	145
06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	147	9	12	4	N	106	12	8			239
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	5017	2	11	4	N	103	196	1	4	8	142
08	4867 X	4293	-0-	-574	-0-	117	9	10	4	N	96	5	8			233
						3748	3									
						113	9									
						4177	3									
						106	9									

LINDSAY 16		WELL #:		1H		RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 9065 - 13185			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
08	14B2 EXT	793	-0-	793	-0-	793	1			Y	-0-				34

LINDSAY 2		WELL #:		1H		RRCID -> 277691		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8434		PERF. 9136 - 12760			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				137

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 8203	- 12323						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
*07	14B2 EXT	95	-0-	95	95	9	4	86	9	Y	78	192	0	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-			38

COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	4			N	-0-			149

CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	2	4	17	9	N	15	94	1	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 16		WELL #:		RRCID -> 278776		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017																

CBR 22		WELL #:		1H RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBINSON 5		WELL #:		1H RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853								
03	4867 X	1216	-0-	-3651	-0-	1174	2	40	4	N	2	2	8			211
04	1620 X	161	-0-	-1459	-0-	126	2	16	4	N	17					228
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5435	2	717	4	N	113	19	8			322
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4757	2	61	4	N	96	172	1	12	8	234
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4357	3	21	4	N	86	5	8			315
08	5115 X	2731	-0-	-2384	-0-	2529	3	147	4	N	50	188	1	3	8	174

CBR 28		WELL #:		1H RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057								
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46		WELL #:		1H RRCID -> 278935		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LINDSAY 10		WELL #:		2H RRCID -> 279351		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207								
03	2604 X	550	-0-	-2054	-0-	550	4			Y	-0-					178
04	2520 X	18	-0-	-2502	-0-	1	4	17	9	Y	15	6	0			187
05	2511 X	85	-0-	-2426	-0-	85	4			Y	-0-					187
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					187
07	198 X	-0-	-0-	-198	-0-					Y	-0-					187
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112 PERF. 9587 - 13600							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157 PERF. 9265 - 13590							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139 PERF. 9464 - 13867							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CBR 32		WELL #:		9H	RRCID ->	283156	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	9062 PERF. 9067 - 13437						
03	DLQ G-10	21911	-0-	21911	42456	16051 2	19 4	Y	5310	5349 1	27 8	250				
04	DLQ G-10	27484	-0-	27484	69940	5841 9	5146 4	Y	4980	4830 1	62 8	338				
05	101377 X	31437	-0-	-69940	-0-	16860 2	9995 4	Y	5202	4955 1	80 8	505				
06	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	5478 9	436 4	Y	4711	4730 1	40 8	446				
07	27714 X	22553	-0-	-5161	-0-	5722 9	297 4	Y	4639	4605 1	19 8	461				
08	27714 X	22720	-0-	-4994	-0-	16093 2	15777 3	Y	4584	4474 1	23 8	548				
						5182 9	5042 9									
						17153 3										
						5103 9										
						918 1										
						983 4										

LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID ->	283464	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10500 PERF.10574 - 15220						
03	24676 X	20182	-0-	-4494	-0-	382 1	14394 2	Y	4009	4006 0	6 8	92				
04	23880 X	19748	-0-	-4132	-0-	996 4	4410 9	Y	3441	3448 0	1 8	84				
05	24676 X	18995	-0-	-5681	-0-	396 1	14600 2	Y	3495	3409 0		170				
06	23880 X	17505	-0-	-6375	-0-	967 4	3785 9	Y	3309	3255 0	2 8	222				
07	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	421 1	13334 2	Y	3403	3488 0		137				
*08	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	1395 4	3845 9	Y	3286	3285 0	2 8	136				
						407 1	12992 2	Y								
						466 4	3640 9									
						352 1	12465 3	Y								
						2438 4	3743 9									
						931 1	13920 3	Y								
						1452 4	3615 9									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		29636 X	13263	-0-	-16373	-0-	436	1	8952	2	N	3201	3185	0	17 8 118
							354	4	3521	9					
04		26910 X	13984	-0-	-12926	-0-	422	1	9632	2	N	3236	3149	0	29 8 176
							370	4	3560	9					
05		23932 X	15246	-0-	-8686	-0-	436	1	10688	2	N	3388	3385	0	36 8 143
							395	4	3727	9					
06		15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	422	1	11389	2	N	3297	3227	0	30 8 183
							375	4	3627	9					
07		16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	436	1	12134	3	N	3344	3394	0	14 8 119
							360	4	3678	9					
*08		18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	928	1	13576	3	N	3440	3429	0	19 8 111
							370	4	3784	9					

CBR 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714					
*03		62868 X	54433	-0-	-8435	-0-	42407	2	1361	4	Y	9695	9606	0	75 8 39
							10665	9							
*04		60840 X	51027	-0-	-9813	-0-	39743	2	1035	4	Y	9317	9202	0	115 8 39
							10249	9							
05		57288 X	51675	-0-	-5613	-0-	40458	2	1002	4	Y	9286	9164	0	129 8 32
							10215	9							
06		54720 X	51760	-0-	-2960	-0-	41275	2	959	4	Y	8660	8565	0	102 8 25
							9526	9							
07		56544 X	54363	-0-	-2181	-0-	43820	3	977	4	Y	8696	8495	0	49 8 177
							9566	9							
08	DLQ	G-10	52071	-0-	52071	52071	627	1	40449	3	Y	8224	8288	0	55 8 58
							1949	4	9046	9					

CBR 9-4M		WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204					
03		77066 X	65871	-0-	-11195	-0-	52379	2	566	4	N	11751	11673	0	90 8 113
							12926	9							
04		74580 X	58989	-0-	-15591	-0-	46616	2	516	4	N	10779	10574	0	133 8 185
							11857	9							
05		70990 X	52442	-0-	-18548	-0-	40985	2	499	4	N	9962	9576	0	129 8 442
							10958	9							
06		68700 X	60771	-0-	-7929	-0-	49399	2	1328	4	N	9131	9280	0	123 8 170
							10044	9							
07		67642 X	40732	-0-	-26910	-0-	31319	3	125	4	N	8444	8357	0	35 8 222
							9288	9							
08		65875 X	42778	-0-	-23097	-0-	33028	3	9750	9	N	8864	8836	0	43 8 207

CBR 22-27A		WELL #: 1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535					
03		78058 X	72529	-0-	-5529	-0-	57525	2	506	4	Y	13180	13036	0	99 8 64
							14498	9							
04		76557 X	76557	-0-	-0-	-0-	171	1	61142	2	Y	13331	13182	0	174 8 39
							580	4	14664	9					
05		78058 X	75950	-0-	-2108	-0-	150	1	60806	2	Y	12895	12679	0	193 8 62
							809	4	14185	9					
06		71388 X	71388	-0-	-0-	-0-	58251	2	439	4	Y	11544	11410	0	142 8 54
							12698	9							
07		78058 X	70850	-0-	-7208	-0-	57568	3	889	4	Y	11266	11133	0	65 8 122
							12393	9							
08	DLQ	G-10	67874	-0-	67874	67874	580	1	54845	3	Y	10241	10239	0	73 8 51
							1184	4	11265	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22-27B		WELL #: 2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
03	82987 X	76591	-0-	-6396	-0-	60997	2	1829	4	Y	12514	12372	0	107	8	61
						13765	9									
04	80310 X	61693	-0-	-18617	-0-	139	1	49253	2	Y	10195	10085	0	142	8	29
						1086	4	11215	9							
05	79670 X	61503	-0-	-18167	-0-	125	1	49605	2	Y	10167	9990	0	157	8	49
						589	4	11184	9							
06	74130 X	60479	-0-	-13651	-0-	49521	2	467	4	Y	9537	9420	0	121	8	45
						10491	9									
07	76601 X	62096	-0-	-14505	-0-	51962	3	125	4	Y	9099	8987	0	58	8	99
						10009	9									
08	DLQ G-10	59003	-0-	59003	59003	519	1	47139	3	Y	8688	8680	0	64	8	43
						1788	4	9557	9							
CBR 22-27C		WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558						
03	76208 X	76208	-0-	-0-	-0-	60827	2	314	4	Y	13697	13555	0	104	8	67
						15067	9									
04	73650 X	58162	-0-	-15488	-0-	112	1	46302	2	Y	10485	10391	0	131	8	30
						214	4	11534	9							
05	76105 X	62882	-0-	-13223	-0-	113	1	50077	2	Y	11486	11304	0	157	8	55
						57	4	12635	9							
06	73650 X	66698	-0-	-6952	-0-	54089	2	28	4	Y	11437	11307	0	131	8	54
						12581	9									
07	76105 X	66484	-0-	-9621	-0-	54520	3	3	4	Y	10874	10750	0	60	8	118
						11961	9									
08	DLQ G-10	62800	-0-	62800	62800	477	1	50809	3	Y	10407	10407	0	66	8	52
						66	4	11448	9							
CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711						
03	61729 X	61729	-0-	-0-	-0-	48027	2	1346	4	Y	11233	11132	0	84	8	46
						12356	9									
04	53848 X	53848	-0-	-0-	-0-	42568	2	932	4	Y	9407	9291	0	123	8	39
						10348	9									
05	55366 X	54205	-0-	-1161	-0-	44585	2	8	4	Y	8738	8608	0	139	8	30
						9612	9									
06	53992 X	53992	-0-	-0-	-0-	44098	2	796	4	Y	8271	8168	0	109	8	24
						9098	9									
07	54345 X	54345	-0-	-0-	-0-	45014	3	138	4	Y	8357	8161	0	50	8	170
						9193	9									
*08	53539 X	53539	-0-	-0-	-0-	629	1	41907	3	Y	8004	8060	0	58	8	56
						2199	4	8804	9							
CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540						
03	74449 X	74449	-0-	-0-	-0-	59716	2	1577	4	Y	11960	11840	0	104	8	49
						13156	9									
04	68979 X	68979	-0-	-0-	-0-	55876	2	979	4	Y	11022	10865	0	160	8	46
						12124	9									
05	71757 X	71757	-0-	-0-	-0-	60123	2	11634	9	Y	10576	10398	0	188	8	36
06	64710 X	56929	-0-	-7781	-0-	46155	2	413	4	Y	9419	9315	0	113	8	27
						10361	9									
07	56171 X	56171	-0-	-0-	-0-	46175	3	9996	9	Y	9087	8878	0	51	8	185
*08	52253 X	52253	-0-	-0-	-0-	610	1	42287	3	Y	8315	8386	0	55	8	59
						209	4	9147	9							

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 11-2D-56-1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684						
03	79763 X	77912	-0-	-1851	-0-	54634 15986 9	2	7292	4	Y	14533	14409	0	105	8	59
04	77190 X	71457	-0-	-5733	-0-	45086 14299 9	2	12072	4	Y	12999	12842	0	161	8	55
05	79763 X	61723	-0-	-18040	-0-	47302 14064 9	2	357	4	Y	12785	12647	0	149	8	44
06	77190 X	60804	-0-	-16386	-0-	47354 12606 9	2	844	4	Y	11460	11354	0	117	8	33
07	61789 X	61789	-0-	-0-	-0-	49389 12296 9	3	104	4	Y	11178	10928	0	55	8	228
*08	58757 X	58757	-0-	-0-	-0-	628 2175	1 4	44390	3	Y	10513	10606	0	61	8	74
		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793						
03	78709 X	52121	-0-	-26588	-0-	40251 11615 9	2	255	4	Y	10559	10449	0	73	8	68
04	68910 X	48400	-0-	-20510	-0-	37327 10740 9	2	333	4	Y	9764	9642	0	105	8	85
05	65441 X	45329	-0-	-20112	-0-	34960 10057 9	2	312	4	Y	9143	8987	0	110	8	131
06	57540 X	42522	-0-	-15018	-0-	32652 9642 9	2	228	4	Y	8765	8681	0	80	8	135
07	52111 X	41125	-0-	-10986	-0-	32004 8954 9	3	167	4	Y	8140	8110	0	36	8	129
08	DLQ G-10	39805	-0-	39805	39805	520 193	1 4	30427	3	Y	7877	7884	0	40	8	82
		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000						
03	95697 X	58385	-0-	-37312	-0-	46449 11744 9	2	192	4	Y	10676	10557	0	84	8	69
04	81960 X	55747	-0-	-26213	-0-	42029 10767 9	2	2951	4	Y	9788	9646	0	126	8	85
05	74803 X	54163	-0-	-20640	-0-	43750 10134 9	2	279	4	Y	9213	9029	0	137	8	132
06	67200 X	49138	-0-	-18062	-0-	39748 9216 9	2	174	4	Y	8378	8284	0	97	8	129
07	63333 X	49832	-0-	-13501	-0-	40989 8725 9	3	118	4	Y	7932	7891	0	45	8	125
*08	47097 X	47097	-0-	-0-	-0-	612 8136	1 9	38349	3	Y	7396	7394	0	50	8	77
		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026						
03	91047 X	61164	-0-	-29883	-0-	47834 13088 9	2	242	4	Y	11898	11772	0	86	8	77
04	81570 X	57648	-0-	-23922	-0-	45217 12181 9	2	250	4	Y	11074	10927	0	127	8	97
05	76570 X	56826	-0-	-19744	-0-	44843 11741 9	2	242	4	Y	10674	10477	0	141	8	153
06	68820 X	51093	-0-	-17727	-0-	40188 10685 9	2	220	4	Y	9714	9619	0	98	8	150
07	62703 X	51228	-0-	-11475	-0-	40679 10317 9	3	232	4	Y	9379	9336	0	45	8	148
*08	50219 X	50219	-0-	-0-	-0-	600 210	1 4	39662	3	Y	8861	8865	0	52	8	92

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
CBR 6-7-56-1			WELL #:	332H	RRCID ->	287501	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	9899	- 20016
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	192696 X	97429	-0-	-95267	-0-	71934 2 21887 9	3608 4	Y	19897	19682 0	129 8	150	
04	114540 X	80136	-0-	-34404	-0-	59439 2 18141 9	2556 4	Y	16492	16326 0	175 8	141	
05	118358 X	86112	-0-	-32246	-0-	65706 2 19345 9	1061 4	Y	17586	17365 0	208 8	154	
06	108240 X	79912	-0-	-28328	-0-	61772 2 17514 9	626 4	Y	15922	15863 0	151 8	62	
07	103385 X	79839	-0-	-23546	-0-	62412 3 16888 9	539 4	Y	15353	15243 0	70 8	102	
*08	78066 X	78066	-0-	-0-	-0-	923 1 182 4	60887 3 16074 9	Y	14613	14558 0	80 8	77	
CBR 6-7-56-1			WELL #:	331H	RRCID ->	287502	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	9926	- 20094
03	196974 X	93957	-0-	-103017	-0-	66527 2 21903 9	5527 4	Y	19912	19703 0	123 8	150	
04	102330 X	83741	-0-	-18589	-0-	59665 2 19440 9	4636 4	Y	17673	17491 0	181 8	151	
05	105741 X	92342	-0-	-13399	-0-	68400 2 20552 9	3390 4	Y	18684	18448 0	224 8	163	
06	102330 X	84418	-0-	-17912	-0-	65328 2 18620 9	470 4	Y	16927	16864 0	160 8	66	
07	100533 X	89600	-0-	-10933	-0-	70561 3 18388 9	651 4	Y	16716	16592 0	79 8	111	
*08	87701 X	87701	-0-	-0-	-0-	1015 1 116 4	68808 3 17762 9	Y	16147	16082 0	90 8	86	
CBR 10 PILOT			WELL #:	1	RRCID ->	288024	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11488	PERF.	N/A	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CBR 27-22D-56-1			WELL #:	335H	RRCID ->	288593	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	9902	- 19864
03	291800 X	111920	-0-	-179880	-0-	83891 2 25009 9	3020 4	Y	22735	22584 0	156 8	66	
04	109110 X	94202	-0-	-14908	-0-	72083 2 19575 9	2544 4	Y	17795	17593 0	209 8	59	
05	112747 X	86210	-0-	-26537	-0-	65741 2 17470 9	2999 4	Y	15882	15649 0	215 8	77	
06	109110 X	74580	-0-	-34530	-0-	57010 2 14873 9	2697 4	Y	13521	13349 0	145 8	104	
*07	71123 X	71123	-0-	-0-	-0-	55002 3 13930 9	2191 4	Y	12664	12578 0	62 8	128	
*08	67287 X	67287	-0-	-0-	-0-	52165 3 13000 9	2122 4	Y	11818	11783 0	70 8	93	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	36561 X	36561	-0-	-0-	-0-	28985	2	854	4	Y	6111	6058	0	54 8 18
						6722	9							
04	34650 X	27069	-0-	-7581	-0-	21051	2	750	4	Y	4789	4730	0	61 8 16
						5268	9							
05	35805 X	22540	-0-	-13265	-0-	17232	2	785	4	Y	4112	4052	0	56 8 20
						4523	9							
06	34650 X	18771	-0-	-15879	-0-	14354	2	656	4	Y	3419	3377	0	36 8 26
						3761	9							
07	35805 X	21098	-0-	-14707	-0-	16556	3	653	4	Y	3535	3506	0	19 8 36
						3889	9							
08	35805 X	18507	-0-	-17298	-0-	14350	3	633	4	Y	3204	3196	0	19 8 25
						3524	9							

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837				
03	345479 X	145194	-0-	-200285	-0-	106770	2	4755	4	Y	30608	30412	0	200 8 88
						33669	9							
04	113928 X	113928	-0-	-0-	-0-	85280	2	3042	4	Y	23278	23042	0	247 8 77
						25606	9							
05	112747 X	99544	-0-	-13203	-0-	74199	2	3372	4	Y	19975	19713	0	242 8 97
						21973	9							
06	109110 X	83561	-0-	-25549	-0-	62429	2	2927	4	Y	16550	16361	0	159 8 127
						18205	9							
07	112747 X	80097	-0-	-32650	-0-	61147	3	2359	4	Y	15083	14987	0	70 8 153
						16591	9							
08	112747 X	70183	-0-	-42564	-0-	53461	3	2159	4	Y	13239	13216	0	72 8 104
						14563	9							

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394				
03	SHUT IN	11355	-0-	11355	11355	8496	2	121	4	Y	2489	1983	0	15 8 491
						2738	9							
04	SHUT IN	198336	-0-	198336	209691	146135	2	2456	4	Y	45223	45120	0	409 8 185
						49745	9							
05	374668 X	164977	-0-	-209691	-0-	123081	2	308	4	Y	37807	37371	0	382 8 239
						41588	9							
06	165133 X	165133	-0-	-0-	-0-	126168	2	203	4	Y	35238	35064	0	292 8 121
						38762	9							
07	140984 X	140984	-0-	-0-	-0-	107799	3	429	4	Y	29778	29714	0	119 8 66
						32756	9							
08	153853 X	122420	-0-	-31433	-0-	918	1	92903	3	Y	25849	25734	0	109 8 72
						165	4	28434	9					

CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444				
03	SHUT IN	5380	-0-	5380	5380	4156	2	35	4	Y	1081	861	0	7 8 213
						1189	9							
04	SHUT IN	192220	-0-	192220	197600	140296	2	1972	4	Y	45411	45046	0	392 8 186
						49952	9							
05	DELQ PR	175450	-0-	175450	373050	127737	2	1229	4	Y	42258	41778	0	399 8 267
						46484	9							
06	553911 X	180861	-0-	-373050	-0-	134294	2	1247	4	Y	41200	41012	0	313 8 142
						45320	9							
07	153862 X	153862	-0-	-0-	-0-	114968	3	1234	4	Y	34236	34174	0	128 8 76
						37660	9							
*08	116693 X	116693	-0-	-0-	-0-	851	1	86052	3	Y	26691	26590	0	102 8 75
						430	4	29360	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	10597	-	18307
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SHUT IN	143108	-0-	143108	143202	108216	2	3786	4	N	28278	28033	0	11 8 234
						31106	9							
04	SHUT IN	147233	-0-	147233	290435	112608	2	3387	4	N	28398	28428	0	6 8 198
						31238	9							
05	SHUT IN	119403	-0-	119403	409838	92656	2	1821	4	N	22660	22528	0	3 8 327
						24926	9							
*06	512119 X	102281	-0-	-409838	-0-	79307	3	2032	4	N	19038	19174	0	9 8 182
						20942	9							
*07	123597 X	93458	-0-	-30139	-0-	74155	3	833	4	N	16791	16779	0	194
						18470	9							
*08	87330 X	87330	-0-	-0-	-0-	68191	3	2356	4	N	15257	15243	0	9 8 199
						16783	9							

CBR 35-38-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289500	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	289508	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 35-38-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	289509	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #:		332H	RRCID ->	289650	COMPL. DATE	06/10/2020	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289978	COMPL. DATE	08/05/2020	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10834	-	20939
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922												
SANTA ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)													80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC													700976									
SANTA ROSA STATE													WELL #: 1		RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5784	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3613	2	73	9	N	66	182 1	63								
04		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2439	2	26	9	N	24		87								
05		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		87								
06		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	8		95								
07		3689 X	19	-0-	-3670	-0-	19	2			N	-0-		95								
08		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-		95								

SAPPHIRE (DETRITAL)													81019 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STANOLIND PRODUCTION LLC													813985									
HARRAL 'A'													WELL #: 1		RRCID -> 279542		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9381 - 9995	
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44 1	-0-								

HARRAL 12													WELL #: 1		RRCID -> 280271		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9616 - 9850	
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26 1	-0-								

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)													81407 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.													148113									
SCHARBAUER, C. -D-													WELL #: 4		RRCID -> 281679		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 11425		PERF. 4800 - 5760	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

SCOTT (DELAWARE GAS)													81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.													666430									
SCOTT, F.H. STATE													WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5510 - 5665	
03		2387 #	2048	-0-	-339	-0-	2016	2	32	9	N	29		133								
04		2310 #	1649	-0-	-661	-0-	1624	2	25	9	N	23		156								
05		2387 #	1346	-0-	-1041	-0-	1345	2	1	9	N	1		157								
06		1980 #	1395	-0-	-585	-0-	1369	2	26	9	N	24		181								
07		2046 #	1075	-0-	-971	-0-	1052	2	23	9	N	21	173 1	29								
08		2046 #	2014	-0-	-32	-0-	1988	2	26	9	N	24		53								

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	137	2	79	9	N	72		120
04	210 #	70	-0-	-140	-0-	51	2	19	9	N	17		137
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	113	2	88	9	N	80		217
06	210 #	208	-0-	-2	-0-	133	2	75	9	N	68	171 1	114
07	217 #	199	-0-	-18	-0-	122	2	77	9	N	70		184
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	139	2	62	9	N	56	163 1	77

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-		-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-		-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

03	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-		-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-		-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-		-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

03	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-		-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		-0-
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-		-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-		-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STATE SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967		WELL #: 1		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
 UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-

LANEXCO, INC. 484936
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-
08	775 N	585	-0-	-190	-0-	585	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			95

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			67

LZB ENERGY, LLC 517668
 UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2020 - P/A 06/26/20

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
 UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	62 N	31	-0-	-31	-0-		31 2		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 2		N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-			-0-
*07	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2020 - P/A 07/15/20

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2020 - P/A 07/07/20

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

03	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020 - P/A 07/10/20

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2020 - P/A 06/30/20

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2020 - P/A 07/02/20

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		//CONT.//		753981												
UNIVERSITY		WELL #:		10	RRCID ->	020784	COMPL. DATE	09/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #:		11	RRCID ->	020785	COMPL. DATE	01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2864 -	3006			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID ->	151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2972 -	2982			
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2953 -	2975			
03	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID ->	152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3222 -	4274			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID ->	153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 -	2998			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3				Y	-0-				-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93						Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31						Y	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981												
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID ->	153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2896 -	2980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID ->	153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 -	2996	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2823 -	3002	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID ->	153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 -	2955	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2939 -	2985	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2985 -	3032	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID ->	163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2987 -	3034	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981									
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID ->	163326	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967 - 3014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3	N	-0-	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3	N	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID ->	163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID ->	164187	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-	-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		2056	3	N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3	N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		2	RRCID ->	166498	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900 - 2946
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		6	RRCID ->	166499	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2942 - 2984
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3	N	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		9	RRCID ->	166500	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3004
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		3	RRCID ->	167014	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2893 - 2938
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981												
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		9	RRCID ->	167017	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2943 - 2974			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID ->	167020	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2919 - 2960			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID ->	167189	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2933 - 2974			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID ->	167618	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2968 - 3011			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3007			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-	
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-		-0-	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3000 - 3047			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
TOM OPERATING AND MINERALS LLC				861689						
STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-		-0-
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	169 2	N	-0-		-0-
05	372 N	74	-0-	-298	-0-	74 2	N	-0-		-0-
06	330 N	95	-0-	-235	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23 2	N	-0-		-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)				82864 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY				423656						
CANON		WELL #:		1802	RRCID ->	223560	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)				82864 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY				423656						
CANNON -10-		WELL #:		1	RRCID ->	128200	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)				82864 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY				423656						
CANON-10		WELL #:		1 U	RRCID ->	033002	COMPL. DATE	11/05/1963	TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD (STRAWN)				82864 850	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY				423656						
CANON, C.C.		WELL #:		3	RRCID ->	076109	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CANON, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
CANON, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624								
CANON ALLISON 84		WELL #: 1		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	45
PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2017								
ALLIED-WALDO -83-		WELL #: 1		RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454		
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	151
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	151
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	151
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	151
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	151
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	151
SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-

SHIPLEY (YATES)		83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD								
RADIUS OPERATING, LLC		687835														
SLOAN		WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
MCDONALD, RICHARD A.		546696														
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617														
GUTHRIE 86		WELL #: 2		RRCID -> 180899		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826										
POWELL 26				WELL #:	2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-	
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-	-0-	
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-	-0-	
06		240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-	-0-	
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-	-0-	
08		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-	-0-	

POWELL 24				WELL #:	1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

POWELL 13				WELL #:	3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610		
03		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1110	3	1	9	N	1	70	
04		1050 N	911	-0-	-139	-0-	911	3			N	-0-	70	
05		1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-	70	
06		1080 N	971	-0-	-109	-0-	971	3			N	-0-	70	
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-	70	
08		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-	70	

POWELL 26				WELL #:	3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706		
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	N	7	105	
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	N	8	113	
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	586	3	15	9	N	14	127	
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	573	3	11	9	N	10	137	
07		620 N	599	-0-	-21	-0-	590	3	9	9	N	8	145	
08		589 N	545	-0-	-44	-0-	533	3	12	9	N	11	156	

POWELL 13				WELL #:	5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 - 7604		
03		403 N	205	-0-	-198	-0-	201	3	4	9	N	4	178	
04		240 N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-	178	
05		403 N	252	-0-	-151	-0-	242	3	10	9	N	9	187	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	187	
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	400	3	17	9	N	15	202	
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	402	3	33	9	N	30	232	

POWELL 24				WELL #:	2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 - 7754		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

POWELL 13				WELL #:	7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 - 7636		
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	76	
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	76	
05		279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-	76	
06		270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-	76	
07		279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-	76	
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-	76	

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	N	7			237
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			237
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-			237
06	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	3			N	-0-			237
07	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-			237
08	620 N	220	-0-	-400	-0-	217	3	3	9	N	3			240

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558																	
03		341 N	340	-0-	-1	-0-	93	1	247	2	N	-0-					62
04		330 N	328	-0-	-2	-0-	90	1	238	2	N	-0-					62
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	93	1	242	2	N	-0-					62
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	90	1	228	2	N	-0-					62
07		341 N	323	-0-	-18	-0-	93	1	230	2	N	-0-					62
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	93	1	231	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666																	
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	1					59
04		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	30	1	1040	2	N	-0-					59
05		1209 N	1151	-0-	-58	-0-	31	1	1119	2	N	1					60
06		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1077	2	N	4					64
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	2					66
08		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	31	1	1091	2	N	1					67

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7676 - 7774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	540	-0-	540	540	31	1	509	2	Y	-0-	18
04	DLQ G-10	534	-0-	534	1074	30	1	504	2	Y	-0-	18
05	DLQ G-10	522	-0-	522	1596	31	1	491	2	Y	-0-	18
06	2055 N	459	-0-	-1596	-0-	30	1	429	2	Y	-0-	18
07	558 N	451	-0-	-107	-0-	31	1	420	2	Y	-0-	18
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	31	1	418	2	Y	-0-	18

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	

POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID -> 188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	

SLASH RANCH (ELLENBURGER)		83970 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF. 21309 - 21640		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SLASH RANCH (FUSSELMAN)		83970 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	21900	PERF. 19304 - 19451		
03	6665 #	1559	-0-	-5106	-0-	1559	2	N	-0-		-0-	
04	6450 #	3324	-0-	-3126	-0-	3324	2	N	-0-		-0-	
05	6665 #	2061	-0-	-4604	-0-	2061	2	N	-0-		-0-	
06	6030 #	5811	-0-	-219	-0-	5811	2	N	-0-		-0-	
07	6118 R	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2	N	-0-		-0-	
*08	6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (FUSSELMAN)		//CONT.//		83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961										
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	099089	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5708 - 5944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN)				83970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
JOHSON "40"		WELL #:		1	RRCID ->	090155	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	19087	PERF.	15183 - 16055		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER				WELL #:	1	RRCID ->	172305	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15075 - 16660	
03	2418 N	489	-0-	-1929	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3987	-0-	987	-0-	3987	2			N	-0-			-0-
05	2882 N	1895	-0-	-987	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3171	-0-	171	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	582	-0-	-2425	-0-	582	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)				83970 480	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
APC 75-29		WELL #:		1	RRCID ->	272618	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	13584 - 13594		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN)				83974 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189887	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	16954 - 16959		
03	7440	4984	-0-	-2456	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
04	7200	6804	-0-	-396	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
05	7440	6687	-0-	-753	-0-	6687	3			N	-0-			-0-
06	7200	6259	-0-	-941	-0-	6259	2			N	-0-			-0-
07	7037 #	5525	-0-	-1512	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
08	7037 #	5682	-0-	-1355	-0-	5682	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)				83993 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627										
SLAUGHTER PIK "18"		WELL #:		1	RRCID ->	215990	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	7806 - 8330		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	938 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	888	-0-	-162	-0-	888 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	895	-0-	-190	-0-	895 3	N	-0-		-0-
08	930 N	678	-0-	-252	-0-	678 3	N	-0-		-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7528 - 9900

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-		4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-		4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	40		N	-0-		4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT		4
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 34939 11/17/2019										

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
 LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

03	279 #	156	-0-	-123	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	240 #	139	-0-	-101	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	248 #	138	-0-	-110	-0-	138 3	N	-0-		-0-
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	114 3	N	-0-		-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
08	155 #	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-		-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
 MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	26	-0-	26	389	26	2			Y	-0-			-0-
*10	402 R	13	-0-	-389	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
*11	90 #	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
*01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
*03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
*04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
*05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
*06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1			1
*07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			1
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			1

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

*09	DLQ G-10	28	-0-	28	211	28	2			Y	-0-			6
*10	232 R	21	-0-	-211	-0-	21	2			Y	-0-			6
*11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			6
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			6
*01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			6
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			6
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			6
*04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			6
*05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			6
*06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			6
*07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			6
*08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

*09	DLQ G-10	66	-0-	66	136	66	2			Y	-0-			-0-
*10	210 R	74	-0-	-136	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
*01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
*02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
*03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
*04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
*06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

*09	660 #	348	-0-	-312	-0-	345	2	3	9	Y	3			38
*10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	471	2	7	9	Y	6			44
*11	570 #	458	-0-	-112	-0-	455	2	3	9	Y	3			47
*12	589 #	391	-0-	-198	-0-	383	2	8	9	Y	7			54
*01	589 #	469	-0-	-120	-0-	465	2	4	9	Y	4			58
*02	435 #	259	-0-	-176	-0-	259	2			Y	-0-			58
*03	465 #	249	-0-	-216	-0-	247	2	2	9	Y	2			60
*04	420 #	235	-0-	-185	-0-	233	2	2	9	Y	2			62
*05	434 #	217	-0-	-217	-0-	215	2	2	9	Y	2			64
*06	420 #	378	-0-	-42	-0-	377	2	1	9	Y	1			65
*07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			65
*08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1			66

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	DLQ	G-10	128	-0-	128	696	128	2	Y	-0-		-0-
*10		815 R	119	-0-	-696	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
*11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
*12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-
*03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
*04		T. A.	97	-0-	97	97	96	2	1 9	Y	1	1
*05		T. A.	102	-0-	102	199	102	2		Y	-0-	1
*06		T. A.	128	-0-	128	327	127	2	1 9	Y	1	2
*07		T. A.	113	-0-	113	440	112	2	1 9	Y	1	3
*08		557 R	117	-0-	-440	-0-	117	2	Y	-0-		3

 SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

*09		T. A.	85	-0-	85	527	84	2	1 9	Y	1	5
*10		625 R	98	-0-	-527	-0-	96	2	2 9	Y	2	7
*11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2 9	Y	2	9
*12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9	Y	1	10
*01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2 9	Y	2	12
*02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1 9	Y	1	13
*03		105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2 9	Y	2	7
*04		92 R	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2 9	Y	2	9
*05		93 #	92	-0-	-1	-0-	91	2	1 9	Y	1	10
*06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2 9	Y	2	12
*07		93 #	91	-0-	-2	-0-	90	2	1 9	Y	1	13
08		93 #	88	-0-	-5	-0-	87	2	1 9	Y	1	14

 SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

*09		T. A.	57	-0-	57	268	57	2		Y	-0-	6
*10		316 R	48	-0-	-268	-0-	48	2		Y	-0-	6
*11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-	6
*12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	6
*01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-	6
*02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	6
*03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	6
*04		T. A.	20	-0-	20	20	19	2	1 9	Y	1	7
*05		T. A.	29	-0-	29	49	29	2		Y	-0-	7
*06		T. A.	36	-0-	36	85	36	2		Y	-0-	7
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	85				Y	-0-	7
08		T. A.	14	-0-	14	99	14	2		Y	-0-	7

 SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

*09	DLQ	G-10	53	-0-	53	334	53	2	Y	-0-		-0-
*10		394 R	60	-0-	-334	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
*11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
*12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
*01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		-0-
*02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
*03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
*05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*09	DLQ	G-10	217	-0-	217	1431	217	2	Y	-0-			-0-
*10		1638 R	207	-0-	-1431	-0-	207	2	Y	-0-			-0-
*11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
*12		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
*01		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
*02		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
*03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
*04		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
*05		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
*06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
*07		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
08		186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2	Y	-0-			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

*09	T. A.		56	-0-	56	322	56	2	Y	-0-			7
*10		435 R	113	-0-	-322	-0-	113	2	Y	-0-			7
*11		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			7
*12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			7
*01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			7
*02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			7
*03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			7
*04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			7
*05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	Y	-0-			7
*06		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2	Y	-0-			7
*07		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-			7
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-			7

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

*09	DLQ	G-10	70	-0-	70	468	69	2	1	9	Y		7
*10		546 R	77	-0-	-469	-0-	74	2	3	9	Y		10
*11		90 #	69	-0-	-21	-0-	67	2	2	9	Y		12
*12		93 #	66	-0-	-27	-0-	62	2	4	9	Y		16
*01		80 R	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y		19
*02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y		20
*03		79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y		21
*04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9	Y		23
*05		71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y		25
*06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y		26
*07		62 #	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	Y		27
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y		28

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ	G-10	60	-0-	60	373	60	2			Y	-0-			-0-
*10		440 R	67	-0-	-373	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*12		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
*01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
*02		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
*04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
*05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
*06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
*07		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

*09	DLQ	G-10	376	-0-	376	2058	376	2			Y	-0-			1
*10		2476 R	418	-0-	-2058	-0-	418	2			Y	-0-			1
*11		360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-			1
*12		372 #	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-			1
*01		372 #	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-			1
*02		348 #	223	-0-	-125	-0-	223	2			Y	-0-			1
*03		372 #	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-			1
*04		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			1
*05		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			1
*06		180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-			1
*07		186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-			1
08		186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-			1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

*09	DLQ	G-10	145	-0-	145	847	145	2			Y	-0-			1
*10		1035 R	188	-0-	-847	-0-	188	2			Y	-0-			1
*11		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			1
*12		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			1
*01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			1
*02		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			1
*03		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			1
*04		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			1
*05		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-			1
*06		270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-			1
*07		279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-			1
08		279 #	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-			1

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

*09	DLQ	G-10	129	-0-	129	995	129	2			Y	-0-			2
*10		1156 R	160	-0-	-996	-0-	160	2			Y	-0-			2
*11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			2
*12		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			2
*01		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			2
*02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			2
*03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-			2
*04		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			2
*05		186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			2
*06		180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-			2
*07		186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-			2
08		186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-			2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	DLQ	G-10	411	-0-	411	2218	410	2	1	9	Y	1	7
*10		2644 R	426	-0-	-2218	-0-	426	2			Y	-0-	7
*11		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	7
*12		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	7
*01		374 R	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	11
*02		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	11
*03		346 R	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2	13
*04		338 R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	15
*05		341 #	316	-0-	-25	-0-	314	2	2	9	Y	2	17
*06		330 #	280	-0-	-50	-0-	279	2	1	9	Y	1	18
*07		341 #	240	-0-	-101	-0-	239	2	1	9	Y	1	19
08		341 #	233	-0-	-108	-0-	233	2			Y	-0-	19

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

*09	T. A.	109	-0-	109	438	103	2	6	9	Y	5	16
*10	T. A.	102	-0-	102	541	98	2	4	9	Y	4	20
*11	661 R	120	-0-	-541	-0-	114	2	6	9	Y	5	25
*12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5	30
*01	115 R	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	Y	4	34
*02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	Y	3	37
*03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	19
*04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	21
*05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	24
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4	28
*07	93 #	92	-0-	-1	-0-	90	2	2	9	Y	2	30
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	31

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

*09	DLQ	G-10	88	-0-	88	580	88	2			Y	-0-	1
*10		670 R	89	-0-	-581	-0-	89	2			Y	-0-	1
*11		120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-	1
*12		124 #	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-	1
*01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	1
*02		87 #	85	-0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-	1
*03		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-	1
*04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	1
*05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1
*06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	1
*07		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-	1
*08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

*09	DLQ	G-10	249	-0-	249	1691	249	2			Y	-0-	1
*10		1929 R	238	-0-	-1691	-0-	238	2			Y	-0-	1
*11		270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-	1
*12		279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-	1
*01		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-	1
*02		232 #	213	-0-	-19	-0-	213	2			Y	-0-	1
*03		248 #	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-	1
*04		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	1
*05		434 R	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	4
*06		456 R	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2	6
*07		372 R	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	7
*08		327 R	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1	8

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	75	-0-	75	585	75	2	75	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*10	663 R	78	-0-	-585	-0-	78	2	78	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2	81	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	82	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	82	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2	76	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*03	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2	76	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	66	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	65	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	67	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	59	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	80	2	80	2	1 9 Y	1	1				1

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

*09	DLQ G-10	677	-0-	677	4432	676	2	676	2	1 9 Y	1	1				17
*10	5217 R	785	-0-	-4432	-0-	784	2	784	2	1 9 Y	1	1				18
*11	813 R	813	-0-	-0-	-0-	811	2	811	2	2 9 Y	2	2				20
*12	856 R	856	-0-	-0-	-0-	853	2	853	2	3 9 Y	3	3				23
*01	856 R	856	-0-	-0-	-0-	852	2	852	2	4 9 Y	4	4				27
*02	793 R	793	-0-	-0-	-0-	790	2	790	2	3 9 Y	3	3				30
*03	795 R	795	-0-	-0-	-0-	791	2	791	2	4 9 Y	4	4	18 1			16
*04	697 R	697	-0-	-0-	-0-	694	2	694	2	3 9 Y	3	3				19
*05	713 #	658	-0-	-55	-0-	656	2	656	2	2 9 Y	2	2				21
*06	690 #	674	-0-	-16	-0-	670	2	670	2	4 9 Y	4	4				25
*07	713 #	668	-0-	-45	-0-	666	2	666	2	2 9 Y	2	2				27
08	713 #	649	-0-	-64	-0-	646	2	646	2	3 9 Y	3	3				30

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

*09	DLQ G-10	129	-0-	129	912	129	2	129	2	Y	-0-	-0-				-0-
*10	1071 R	159	-0-	-912	-0-	159	2	159	2	Y	-0-	-0-				-0-
*11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2	139	2	Y	-0-	-0-				-0-
*12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	158	2	Y	-0-	-0-				-0-
*01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2	148	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	145 #	127	-0-	-18	-0-	127	2	127	2	Y	-0-	-0-				-0-
*03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	137	2	Y	-0-	-0-				-0-
*04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2	136	2	Y	-0-	-0-				-0-
*05	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2	141	2	Y	-0-	-0-				-0-
*06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2	137	2	Y	-0-	-0-				-0-
*07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2	133	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2	110	2	Y	-0-	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	136	-0-	136	800	136	2		Y	-0-			-0-
*10	1062 R	262	-0-	-800	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
*11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
*12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
*01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
*02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			-0-
*03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
*04	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
*05	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
*06	270 #	164	-0-	-106	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
*07	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
08	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2		Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

*09	DLQ G-10	48	-0-	48	302	48	2		Y	-0-			-0-
*10	352 R	50	-0-	-302	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
*11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
*12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
*01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
*02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
*03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
*04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
*05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
*06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
*07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
*08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

*09	DLQ G-10	15	-0-	15	94	15	2		Y	-0-			-0-
*10	109 R	15	-0-	-94	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
*11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
*12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
*01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
*02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8 9	Y	-0-	7		-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

*09	T. A.	28	-0-	28	291	28	2		Y	-0-			6
*10	315 R	24	-0-	-291	-0-	24	2		Y	-0-			6
*11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			6
*12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			6
*01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			6
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			6
*03	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			6
*04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			6
*05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			6
*06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			6
*07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			6
*08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	DLQ	G-10	148	-0-	148	866	147 2	1 9	Y	1	2 1		2
*10		1025 R	159	-0-	-866	-0-	157 2	2 9	Y	2	2 1		2
*11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 2	2 9	Y	2	2 1		2
*12		147 R	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9	Y	2			4
*01		150 R	150	-0-	-0-	-0-	147 2	3 9	Y	3	4 1		3
*02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2	2 1		3
*03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	129 2	2 9	Y	2	3 1		2
*04		120 #	110	-0-	-10	-0-	108 2	2 9	Y	2			4
*05		124 #	108	-0-	-16	-0-	106 2	2 9	Y	2			6
*06		120 #	98	-0-	-22	-0-	96 2	2 9	Y	2	4 1		4
*07		124 #	111	-0-	-13	-0-	109 2	2 9	Y	2	2 1		4
08		124 #	111	-0-	-13	-0-	109 2	2 9	Y	2	3 1		3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

*09	DLQ	G-10	175	-0-	175	916	175 2		Y	-0-			4
*10		1101 R	184	-0-	-917	-0-	178 2	6 9	Y	5			9
*11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	130 2	4 9	Y	4			13
*12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	114 2	4 9	Y	4			17
*01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	109 2	4 9	Y	4	13 1		8
*02		119 R	119	-0-	-0-	-0-	115 2	4 9	Y	4			12
*03		164 R	164	-0-	-0-	-0-	160 2	4 9	Y	4			16
*04		167 R	167	-0-	-0-	-0-	164 2	3 9	Y	3			19
*05		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			19
*06		90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2		Y	-0-	15 1		4
*07		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-			4
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			4

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

*09	DLQ	G-10	72	-0-	72	448	71 2	1 9	Y	1			2
*10		534 R	86	-0-	-448	-0-	84 2	2 9	Y	2	2 1		2
*11		90 #	86	-0-	-4	-0-	84 2	2 9	Y	2	2 1		2
*12		93 #	76	-0-	-17	-0-	74 2	2 9	Y	2	2 1		2
*01		93 #	80	-0-	-13	-0-	77 2	3 9	Y	3	2 1		3
*02		87 #	77	-0-	-10	-0-	75 2	2 9	Y	2	3 1		2
*03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	121 2	6 9	Y	5	4 1		3
*04		195 R	195	-0-	-0-	-0-	189 2	6 9	Y	5			8
*05		146 R	146	-0-	-0-	-0-	139 2	7 9	Y	6			14
*06		90 #	82	-0-	-8	-0-	78 2	4 9	Y	4	9 1		9
*07		93 #	74	-0-	-19	-0-	71 2	3 9	Y	3			12
08		93 #	71	-0-	-22	-0-	62 2	9 9	Y	8	10 1		10

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	116			Y	-0-			-0-
*10		116 R	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-
*11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

*09	DLQ	G-10	248	-0-	248	1079	244	2	4	9	Y	4	4	1	5
*10		1310 R	233	-0-	-1077	-0-	230	2	3	9	Y	3	4	1	4
*11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	4	1	4
*12		207 R	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5			9
*01		182 R	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	8	1	5
*02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	5	1	5
*03		155 #	142	-0-	-13	-0-	136	2	6	9	Y	5	5	1	5
*04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3			8
*05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	5			13
*06		120 #	108	-0-	-12	-0-	104	2	4	9	Y	4	9	1	8
*07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	1	8
*08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	Y	4	5	1	7

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

*09		60 #	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	9	N	6			22
*10		62 #	52	-0-	-10	-0-	41	2	11	9	Y	10			32
*11		60 #	43	-0-	-17	-0-	39	2	4	9	Y	4	17	1	19
*12		62 #	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	14	1	8
*01		62 #	49	-0-	-13	-0-	45	2	4	9	Y	4			12
*02		58 #	56	-0-	-2	-0-	53	2	3	9	Y	3	9	1	6
*03		62 #	55	-0-	-7	-0-	52	2	3	9	Y	3			9
*04		60 #	39	-0-	-21	-0-	35	2	4	9	Y	4			13
*05		62 #	30	-0-	-32	-0-	24	2	6	9	Y	5			18
*06		60 #	25	-0-	-35	-0-	23	2	2	9	Y	2	11	1	9
*07		62 #	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	Y	3			12
08		62 #	39	-0-	-23	-0-	27	2	12	9	Y	11			23

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

*09	DLQ	G-10	66	-0-	66	415	65	2	1	9	Y	1			2
*10		497 R	81	-0-	-416	-0-	79	2	2	9	Y	2	2	1	2
*11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	2	1	2
*12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1	2
*01		93 #	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	Y	3	2	1	3
*02		87 #	69	-0-	-18	-0-	67	2	2	9	Y	2	3	1	2
*03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	Y	5	4	1	3
*04		166 R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5			8
*05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	Y	6			14
*06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	9	1	9
*07		62 #	37	-0-	-25	-0-	34	2	3	9	Y	3			12
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	39	2	9	9	Y	8	10	1	10

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	121				Y	-0-			1
*10	161 R	40	-0-	-121	-0-	40	2		Y	-0-			1
*11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			1
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			1
*01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			1
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			1
*03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			1
*04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		Y	-0-			1
*05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			1
*06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			1
*07	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			1
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-			1

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

*09	DLQ G-10	101	-0-	101	655	101	2		Y	-0-			-0-
*10	768 R	113	-0-	-655	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
*12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
*01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
*02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
*03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
*04	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
*05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
*06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

*09	DLQ G-10	85	-0-	85	554	85	2		Y	-0-			-0-
*10	637 R	83	-0-	-554	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*11	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
*12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
*01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
*02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
*03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
*04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
*05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
*06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
*07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

SUGG "D"										WELL #: 1914		RRCID -> 240611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7354 - 7538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
*09	DLQ	G-10	62	-0-	62	180	62	2	Y	-0-				5							
*10		223 R	43	-0-	-180	-0-	43	2	Y	-0-				5							
*11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-				5							
*12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-				5							
*01		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-				5							
*02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-				5							
*03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-				5							
*04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-				5							
*05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-				5							
*06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-				5							
*07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-				5							
*08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-				5							

WHITTENBURG										WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

PFLUGER -A-										WELL #: 1601		RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7681 - 7792	
*09		240 #	132	-0-	-108	-0-	131	2	1	9	N	1	2	1	2				
*10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1	2				
*11		149 R	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	2	1	2				
*12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2			4				
*01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	4	1	3				
*02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1	3				
*03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2	3	1	2				
*04		144 R	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	N	2			4				
*05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2			6				
*06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2	4	1	4				
*07		129 R	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1	4				
*08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2	3	1	3				

SUGG -D-										WELL #: 3115		RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722	
*09	DLQ	G-10	603	-0-	603	3382	601	2	2	9	Y	2			27				
*10		4083 R	698	-0-	-3385	-0-	695	2	3	9	Y	3			30				
*11		723 R	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4			34				
*12		659 R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3			37				
*01		558 #	557	-0-	-1	-0-	553	2	4	9	Y	4			41				
*02		522 #	516	-0-	-6	-0-	513	2	3	9	Y	3			44				
*03		558 #	513	-0-	-45	-0-	509	2	4	9	Y	4	26	1	22				
*04		450 #	448	-0-	-2	-0-	446	2	2	9	Y	2			24				
*05		465 #	454	-0-	-11	-0-	452	2	2	9	Y	2			26				
*06		465 R	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1			27				
*07		465 #	456	-0-	-9	-0-	455	2	1	9	Y	1			28				
08		465 #	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	Y	2			30				

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

*10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-	-0-
*11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-	-0-
*12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2			Y	-0-	-0-
*01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-	-0-
*02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-	-0-
*03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2			Y	-0-	-0-
*04		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-	-0-
*05		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2			Y	-0-	-0-
*06		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-	-0-
*07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			Y	-0-	-0-
*08		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2			Y	-0-	-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854												
*05	DELQ	PR	381	-0-	381	381	381 2			Y	-0-	-0-
*06		875 R	494	-0-	-381	-0-	494 2			Y	-0-	-0-
*07		496 #	279	-0-	-217	-0-	279 2			Y	-0-	-0-
*08		496 #	241	-0-	-255	-0-	241 2			Y	-0-	-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274												
*05	DELQ	PR	69	-0-	69	69	69 2			Y	-0-	-0-
*06		164 R	95	-0-	-69	-0-	95 2			Y	-0-	-0-
*07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2			Y	-0-	-0-
*08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			Y	-0-	-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728												
*05		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-	-0-
*06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2			Y	-0-	-0-
*07		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2			Y	-0-	-0-
*08		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2			Y	-0-	-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817												
*05		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2			Y	-0-	-0-
*06		240 #	184	-0-	-56	-0-	184 2			Y	-0-	-0-
*07		248 #	184	-0-	-64	-0-	184 2			Y	-0-	-0-
*08		248 #	148	-0-	-100	-0-	148 2			Y	-0-	-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313												
*06		0	5	-0-	5	5	5 2			N	-0-	-0-
*07		0	127	-0-	127	132	127 2			Y	-0-	-0-
08		0	95	-0-	95	227	95 2			Y	-0-	-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380												
*06		201 R	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	N		1	14
*07		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y		-0-	14
*08		118 R	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y		1	15

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752												
*05	14B2	EXT	75	-0-	75	75	75 2			Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	73	-0-	73	148	73 2			Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	82	-0-	82	230	82 2			Y	-0-	-0-
*08		0 W	87	-0-	87	317	87 2			Y	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

*05	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	110	-0-	110	217	110	2		Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	115	-0-	115	332	115	2		Y	-0-			-0-	
*08	0	W	133	-0-	133	465	133	2		Y	-0-			-0-	

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544															
*05	14B2	EXT	457	-0-	457	457	457	2		Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	461	-0-	461	918	461	2		Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	464	-0-	464	1382	464	2		Y	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	383	-0-	383	1765	383	2		Y	-0-			-0-	

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030															
05	14B2	EXT	108	-0-	108	108	84	2	24	9	Y	22		57	
*06	14B2	EXT	100	-0-	100	208	97	2	3	9	Y	3		60	
*07	14B2	EXT	102	-0-	102	310	99	2	3	9	Y	3		63	
*08	0	W	110	-0-	110	420	108	2	2	9	Y	2		65	

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268															
*05	0		139	-0-	139	139	139	2		N	-0-			-0-	
*06	0		104	-0-	104	243	104	2		N	-0-			-0-	
*07	0		114	-0-	114	357	114	2		N	-0-			-0-	
*08	0		113	-0-	113	470	113	2		N	-0-			-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678															
03	992	#	818	-0-	-174	-0-	695	3	123	9	N	112	353	1	86
04	840	#	794	-0-	-46	-0-	673	3	121	9	N	110			196
05	868	#	791	-0-	-77	-0-	685	3	106	9	N	96	188	1	104
06	840	#	755	-0-	-85	-0-	646	3	109	9	N	99			203
07	837	#	782	-0-	-55	-0-	669	3	113	9	N	103	190	1	116
08	806	#	792	-0-	-14	-0-	660	3	132	9	N	120			236

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224															
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE3 OPERATING LLC 518310															
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8635 - 8685															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566														
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 5700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OVINTIV USA INC. 628658														
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828														
*01	77 S	77	-0-	-0-	-0-	46	3	31	9	Y	28	31	1	2
*02	67 S	67	-0-	-0-	-0-	38	3	29	9	Y	26	24	1	4
*03	70 S	70	-0-	-0-	-0-	44	3	26	9	Y	24	24	1	4
*04	68 S	68	-0-	-0-	-0-	42	3	26	9	Y	24	22	1	6
*05	62 S	62	-0-	-0-	-0-	37	3	25	9	Y	23	22	1	7
*06	64 S	64	-0-	-0-	-0-	33	3	1	4	Y	27	30	1	4
						30	9							
*07	54 S	54	-0-	-0-	-0-	30	3	24	9	Y	22	23	1	3
*08	66 S	66	-0-	-0-	-0-	37	3	1	4	Y	25	22	1	6
						28	9							

OXY USA INC. 630591														
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004														
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		182	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		182	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		182	
06	0	360	-0-	-0-	360	360	2			N	-0-		182	
07	0	58	-0-	-0-	58	418	2			N	-0-		182	
08	0	225	-0-	-0-	225	643	2			N	-0-		182	

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652														
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: MIDLAND					
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		642652										
FRY 38		WELL #:		2	RRCID ->	284531	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8131 -	8182	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	N	14			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8		20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HILL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	287254	COMPL. DATE	01/27/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7716 -	9393	
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	54	1	18	3	Y	65	123	1	79
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	72	9	49	1	Y	406	387	1	98
05	483 R	483	-0-	-0-	-0-	447	9	61	1	Y	237	267	1	68
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	261	9	70	1	Y	9			77
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			10	9	Y	-0-			77
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			77

HILL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	287321	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7727 -	9420	
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	33	1	11	3	Y	33	56	1	39
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	36	9	35	1	Y	145	149	1	35
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	160	9	25	1	Y	84	95	1	24
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	92	9	14	1	Y	2			26
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			2	9	Y	-0-			26
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			26

STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
COUNCIL		WELL #:		415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7301 -	7498	
03	732 R	732	-0-	-0-	-0-	726	3	6	9	Y	5	13	1	3
04	DLQ G-10	430	-0-	430	-0-	429	3	1	9	Y	1			4
05	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	446	3			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	283	-0-	283	-0-	729	3	2	9	Y	2			6
07	1430 R	701	-0-	-729	-0-	694	3	7	9	Y	6	6	1	6
*08	784 R	784	-0-	-0-	-0-	776	3	8	9	Y	7	8	1	5

COUNCIL		WELL #:		115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7306 -	7494	
03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	103	-0-	-167	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	78	-0-	-170	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
*08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 -	7590	
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
*08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.// 813985												
MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	3273 3	17 9	Y	Y	15	17 1	14	
04		450 #	348	-0-	-102	-0-	341 3	7 9	Y	Y	6	16 1	4	
05		465 #	100	-0-	-365	-0-	99 3	1 9	Y	Y	1		5	
06		786 R	786	-0-	-0-	-0-	777 3	9 9	Y	Y	8		13	
07		524 R	524	-0-	-0-	-0-	516 3	8 9	Y	Y	7	11 1	9	
*08		588 R	588	-0-	-0-	-0-	576 3	12 9	Y	Y	11	10 1	10	

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277				
03		731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	Y	-0-		-0-	
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
05		155 #	14	-0-	-141	-0-	14 3		Y	Y	-0-		-0-	
06		150 #	86	-0-	-64	-0-	86 3		Y	Y	-0-		-0-	
07		155 #	93	-0-	-62	-0-	93 3		Y	Y	-0-		-0-	
08		155 #	89	-0-	-66	-0-	89 3		Y	Y	-0-		-0-	

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522				
03		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	Y	-0-		-0-	
04		90 #	26	-0-	-64	-0-	26 3		Y	Y	-0-		-0-	
05		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	Y	-0-		-0-	
06		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	Y	-0-		-0-	
07		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	Y	-0-		-0-	
*08		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	Y	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407				
03		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		Y	Y	-0-		-0-	
04		180 #	57	-0-	-123	-0-	57 3		Y	Y	-0-		-0-	
05		186 #	138	-0-	-48	-0-	138 3		Y	Y	-0-		-0-	
06		180 #	140	-0-	-40	-0-	140 3		Y	Y	-0-		-0-	
07		186 #	131	-0-	-55	-0-	131 3		Y	Y	-0-		-0-	
08		186 #	125	-0-	-61	-0-	125 3		Y	Y	-0-		-0-	

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	

FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
03		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1457 3	4 9	Y	Y	4	6 1	4	
04		300 #	75	-0-	-225	-0-	75 3		Y	Y	-0-	4 1	-0-	
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
06		300 #	238	-0-	-62	-0-	236 3	2 9	Y	Y	2		2	
07		310 #	241	-0-	-69	-0-	240 3	1 9	Y	Y	1	1 1	2	
08		310 #	259	-0-	-51	-0-	255 3	4 9	Y	Y	4	2 1	4	

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985									
FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3			Y	-0-			-0-
04	270 #	59	-0-	-211	-0-	59 3			Y	-0-			-0-
05	279 #	132	-0-	-147	-0-	132 3			Y	-0-			-0-
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257 3			Y	-0-			-0-
07	279 #	202	-0-	-77	-0-	202 3			Y	-0-			-0-
08	279 #	208	-0-	-71	-0-	208 3			Y	-0-			-0-

COUNCIL				WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7288 - 7474
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	153 3			Y	-0-			-0-
04	150 #	30	-0-	-120	-0-	30 3			Y	-0-			-0-
05	155 #	75	-0-	-80	-0-	75 3			Y	-0-			-0-
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3			Y	-0-			-0-
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	96 3			Y	-0-			-0-
08	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3			Y	-0-			-0-

COUNCIL				WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7423 - 7562
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3			Y	-0-			-0-
04	180 #	65	-0-	-115	-0-	65 3			Y	-0-			-0-
05	155 #	24	-0-	-131	-0-	24 3			Y	-0-			-0-
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	93 3			Y	-0-			-0-
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3			Y	-0-			-0-
*08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-			-0-

FERGUSON C				WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7149 - 7402
03	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	992 3	14 9	Y		13	5 1		12
04	240 #	38	-0-	-202	-0-	37 3	1 9	Y		1	13 1		-0-
05	217 #	93	-0-	-124	-0-	92 3	1 9	Y		1			1
06	270 #	144	-0-	-126	-0-	140 3	4 9	Y		4			5
07	279 #	96	-0-	-183	-0-	86 3	10 9	Y		9	4 1		10
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	142 3	14 9	Y		13	10 1		13

ALLEIN				WELL #:		1622	RRCID ->	284613	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7604 - 7614
03	279 #	273	-0-	-6	-0-	19 1	254 3	Y		-0-			-0-
04	270 #	76	-0-	-194	-0-	5 1	71 3	Y		-0-			-0-
05	279 #	114	-0-	-165	-0-	7 1	107 3	Y		-0-			-0-
06	459 R	459	-0-	-0-	-0-	28 1	431 3	Y		-0-			-0-
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 3	Y		-0-			-0-
*08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	26 1	299 3	Y		-0-			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STERLING		
SAHARA OPERATING COMPANY				743279									
REED, J. C. ESTATE "A"				WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 7672 - 7734
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
 REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 COG OPERATING LLC 166150
 WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF. 11850 - 12446

03	1085 N	18	-0-	-1067	-0-	18	2	N	-0-			135
04	990 N	334	-0-	-656	-0-	334	2	N	-0-			135
05	837 N	5	-0-	-832	-0-	5	2	N	-0-			135
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			135
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-			135
*08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0 W	379	-0-	379	1588	379	3			Y	-0-				51
04		0 W	338	-0-	338	1926	335	3		3	9	Y	3			54
05		0 W	348	-0-	348	2274	345	3		3	9	Y	3			57
06		0 W	390	-0-	390	2664	328	3		62	9	Y	56			113
07		0 W	326	-0-	326	2990	326	3			Y	-0-				113
08		0 W	291	-0-	291	3281	291	3			Y	-0-		91	1	22

 FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

03		0 W	380	-0-	380	1590	380	3			Y	-0-				51
04		0 W	338	-0-	338	1928	335	3		3	9	Y	3			54
05		0 W	350	-0-	350	2278	346	3		4	9	Y	4			58
06		0 W	391	-0-	391	2669	329	3		62	9	Y	56			114
07		0 W	327	-0-	327	2996	327	3			Y	-0-				114
08		0 W	292	-0-	292	3288	292	3			Y	-0-		92	1	22

 SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				101
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				122
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				140
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				154
*08		212 R	212	-0-	-0-	-0-	198	2		14	9	N	13			167

 SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
 BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION SANDERS, JUNE TRACT "A"			87599 142 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SANDERS, JUNE TRACT "A"			WELL #:	31	RRCID ->	184694	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	10010 - 16602	
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	497 2	1415 3	Y	57	94	0	25	
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	63 9	1219 3	Y	56	36	0	45	
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	62 9	1176 3	Y	32	51	0	26	
06	1920 N	1276	-0-	-644	-0-	35 9	971 3	Y	39	25	0	40	
07	1953 N	1575	-0-	-378	-0-	262 2	891 3	Y	58	45	0	53	
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	43 9	836 3	Y	67	75	0	45	

SANDERS, JUNE TRACT -A-			WELL #:	9	RRCID ->	198878	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11794 - 13023	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	139 2	395 3	Y	28	40	0	12	
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	31 9	311 3	Y	33	19	0	26	
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	156 2	315 3	Y	32	32	0	26	
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	36 9	298 3	Y	39	25	0	40	
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	171 2	309 3	Y	38	43	0	35	
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35 9	313 3	Y	34	46	0	23	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. LYNCH "17"			WELL #:	251726 1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521	
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		N	-0-			109	
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2451 3	6 9	N	5			114	
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2756 3	34 9	N	31	24	8	121	
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3951 3	33 9	N	30	18	8	133	
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3599 3	106 9	N	96	18	8	211	
*08	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6263 3	196 9	N	178	183	1	206	

HANNIFIN "20"			WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209	
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	168 3	3 9	N	3			204	
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	179 3	19 9	N	17			221	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			221	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			221	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			221	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	179	1	53	

LEGACY RESERVES OPERATING LP LYNCH, JUNE			WELL #:	495445 1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866	
03	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6464 3	76 9	Y	69	42	1	52	
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6335 3	122 9	Y	111	95	1	68	
05	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5846 3	64 9	Y	58	102	1	24	
06	6330 X	5487	-0-	-843	-0-	5399 3	88 9	Y	80	47	1	57	
07	6665 X	6329	-0-	-336	-0-	6260 3	69 9	Y	63	59	1	61	
08	6665 X	6488	-0-	-177	-0-	6438 3	50 9	Y	45	51	1	55	

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 REGIONS OPERATING, LLC 698840
 PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1750	3	21	9	N	19				288
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	3	13	9	N	12				300
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1478	3	20	9	N	18				318
*06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	3	33	9	N	30	188	1		160
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	3	6	9	N	5				165
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-				165

SM ENERGY COMPANY 788997
 TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APV MCCAMEY LLC 028617
 BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
 MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
SMITH, J. O.				WELL #: 3	RRCID -> 086984	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1731	- 2250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOIL ENERGY, INC.				800520								
EATON-WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 136405	COMPL. DATE 07/15/1990	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1996	- 2144			
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2104 3	1 9	N	1			116
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1849 3	1 9	N	1			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			117
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY				WELL #: 2	RRCID -> 107969	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2190	- 2199			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
ADAMS				WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556	- 1664			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC				028617								
STOKES, GOLDIE				WELL #: 1	RRCID -> 191507	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239	PERF. 1374	- 1514			
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
MONCRIEF				WELL #: 5	RRCID -> 116322	COMPL. DATE 04/21/1985	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1215	- 1500			
03	775 #	508	-0-	-267	-0-	508 2		N	-0-			-0-
04	750 #	4	-0-	-746	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06	750 #	10	-0-	-740	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
*08	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398											
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69	

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147	

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		TEXAS COTTON INDUSTRIES	WELL #:	2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-	

EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-	

SPACE PRODUCTION INC.		807147		STATE NEELY	WELL #:	1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

T. C. I., WEST (QUEEN)		87890 600		IMPERIAL GAS RESOURCES LLC	WELL #:	5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970
TESTA				423398											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					78
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					78
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
07	713 N	614	-0-	-99	-0-	600	2	14	9	N	13					93
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					93

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 BAKER OPERATING, INC. 046623
 TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP			630555					
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	209	RRCID -> 020969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	309	RRCID -> 020974	COMPL. DATE 05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	409	RRCID -> 020976	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	410	RRCID -> 020977	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	511 G	RRCID -> 020979	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	609	RRCID -> 020991	COMPL. DATE 04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	507G	RRCID -> 116619	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	40386	2	Y	-0-			-0-
04	39300 X	19197	-0-	-20103	-0-	19197	2	Y	-0-			-0-
05	41416 X	31689	-0-	-9727	-0-	31689	2	Y	-0-			-0-
06	40080 X	24462	-0-	-15618	-0-	24462	2	Y	-0-			-0-
07	40641 X	32593	-0-	-8048	-0-	32593	2	Y	-0-			-0-
08	40393 X	36113	-0-	-4280	-0-	36113	2	Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200									
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 9400 - 9542
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7565 - 8332
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-		-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
KLOH B-5		WELL #:		7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623									
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF. N/A
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200										
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	210	-0-	-100	-0-	151	3	59	9	N	54	141
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	78	3	8	4	N	24	8
						26	9					
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	8
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	8
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
											8	1
												-0-
												-0-
TXL "E"		630555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OXY USA WTP LP		630555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
9406 JV-P TAURUS		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
PARISH 48		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)			88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125										
HNG FEE 57			WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370		PERF. 16883 - 17215		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	

TENACITY (GLORIETA)			88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
UNIVERSITY ANDREWS			WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338		
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	3		N	-0-		-0-	
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	3		N	-0-		-0-	
05	899 N	781	-0-	-118	-0-	6	1	775	3	N	-0-	-0-	
06	810 N	490	-0-	-320	-0-	4	1	486	3	N	-0-	-0-	
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-		-0-	
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-	

TEXAS BEND (ATOKA)			89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LOVING			
FDL OPERATING, LLC			263924										
VERMEJO			WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457		PERF. 4985 - 5719		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THIGPIN (DEVONIAN)			89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APV MCCAMEY LLC			028617										
THIGPIN E			WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7688 - 7693		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102	

BEACH EXPLORATION, INC.			058915										
HUCKABY 26			WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7908 - 7925		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999														
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS								
MERCURY OPERATING, LLC		560337														
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #: 31		RRCID -> 052503		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942													
PARKER RANCH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 172113		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967													
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A							
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC		523592													
LOCKHART		WELL #: 18		RRCID -> 248921		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954							
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-				-0-
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-				-0-
05	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-				-0-
06	1020 N	470	-0-	-550	-0-	470	3			N	-0-				-0-
07	930 N	262	-0-	-668	-0-	262	3			N	-0-				-0-
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-				-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981													
PARKER, J. E.		WELL #: 43		RRCID -> 065230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 065590		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 83		RRCID -> 066759		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		753981										
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID ->	079796	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2911	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2878 - 3074	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		89	RRCID ->	164086	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 - 3061	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.//		//CONT.//		753981							
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
THUNDERBIRD (STRAWN)				89818 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985							
HARRAL-COLLINS		WELL #:		159	RRCID ->	257691	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9445 - 9474
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652							
LIGON "22" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13006 - 15405
03	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	92	-0-	-1138	-0-	92 3	N	-0-			-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	045184	COMPL. DATE	10/01/1968	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A
03	36828 X	21493	-0-	-15335	-0-	21493 2	N	-0-			-0-
04	35640 X	28543	-0-	-7097	-0-	28543 2	N	-0-			-0-
05	32426 X	27301	-0-	-5125	-0-	27301 2	N	-0-			-0-
06	31380 X	21709	-0-	-9671	-0-	21709 2	N	-0-			-0-
07	29481 X	19373	-0-	-10108	-0-	19373 2	N	-0-			-0-
08	29481 X	23497	-0-	-5984	-0-	23497 2	N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163026	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	21100	PERF.17340 - 17360
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID ->	252929	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	21385	PERF.17722 - 17874
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
FLAT CREEK RESOURCES, LLC				271649											
REEVES-AW-FEE				WELL #:	1	RRCID ->	255545	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	21200	PERF.17075 - 17332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: REEVES							
HARDIN-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	PERF. N/A			
03	3379 X	1750	-0-	-1629	-0-	1750	2				N	-0-			-0-
04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2				N	-0-			-0-
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2				N	-0-			-0-
06	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2				N	-0-			-0-
07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2				N	-0-			-0-
*08	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2				N	-0-			-0-

SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313											
REEVES 'AH' FEE				WELL #:	1W	RRCID ->	286188	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	17007	PERF. 5390 - 6012			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY		CNTY: REEVES							
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL DEPTH	20800	PERF.19895 - 20735			
03	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	35700	2				N	-0-			-0-
04	36165 X	36165	-0-	-0-	-0-	36165	2				N	-0-			-0-
05	32240 X	27573	-0-	-4667	-0-	27573	2				N	-0-			-0-
06	31200 X	29233	-0-	-1967	-0-	29233	2				N	-0-			-0-
07	32240 X	25954	-0-	-6286	-0-	25954	2				N	-0-			-0-
*08	32635 X	32635	-0-	-0-	-0-	32635	2				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	21475	PERF.20658 - 20953			
03	6634 X	5263	-0-	-1371	-0-	5263	2				N	-0-			-0-
04	6420 X	5685	-0-	-735	-0-	5685	2				N	-0-			-0-
05	6107 X	5776	-0-	-331	-0-	5776	2				N	-0-			-0-
06	5910 X	5463	-0-	-447	-0-	5463	2				N	-0-			-0-
07	5890 X	4538	-0-	-1352	-0-	4538	2				N	-0-			-0-
*08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2				N	-0-			-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	47268 2	N	-0-		-0-
04	62673 X	62673	-0-	-0-	-0-	62673 2	N	-0-		-0-
05	56354 X	56354	-0-	-0-	-0-	56354 2	N	-0-		-0-
06	49762 X	49762	-0-	-0-	-0-	49762 2	N	-0-		-0-
07	44163 X	44163	-0-	-0-	-0-	44163 2	N	-0-		-0-
*08	66092 X	66092	-0-	-0-	-0-	66092 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
03	3999 X	1874	-0-	-2125	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3954 2	N	-0-		-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	3699 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	3963 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164 2	N	-0-		-0-
04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 2	N	-0-		-0-
05	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836 2	N	-0-		-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2	N	-0-		-0-
07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2	N	-0-		-0-
*08	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
03	2511 X	1848	-0-	-663	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
04	2430 X	1932	-0-	-498	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
05	2511 X	1832	-0-	-679	-0-	1832 2	N	-0-		-0-
06	2160 X	1688	-0-	-472	-0-	1688 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1516	-0-	-468	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758 2	N	-0-		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
CAMPBELL STATE		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	N	1	1 1	-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2	N	-0-		-0-

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

TORO (FUSSELMAN)		90781 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726							
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 207109		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846							
SHURLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOYAH (PENN. 11350)		90880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511							
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #: 3		RRCID -> 039403		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CINNABAR OPERATING, LLC		153510							
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOSEPHINE 38		WELL #: 1		RRCID -> 255608		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COG OPERATING LLC		166150							
JOBE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
HARRISON STATE				WELL #: 2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF. 14714	- 14775						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162											
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075											
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938	- 19730				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUXE OPERATING LLC				511772											
JOBE STATE				WELL #: 16	RRCID -> 221795	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 11370	- 11820						
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	74 1	1356 3	N			-0-				-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	103 1	1809 3	N			-0-				-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 4		N			-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N			-0-				-0-
BLOCK 59 STATE 35 1				WELL #:	2H	RRCID -> 223577	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 12413	PERF. 12391	- 14670					
03	775 X	564	-0-	-211	-0-	6 1	558 3	N			-0-				205
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	1 1	874 3	N			-0-				205
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N			-0-				205
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N			-0-				205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				205

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
LUXE OPERATING LLC		//CONT.// 511772											
PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	5022 X	2120	-0-	-2902	-0-	111 1	2009 3	N	-0-	-0-			10
04	4620 X	1086	-0-	-3534	-0-	58 1	1028 3	N	-0-	-0-			10
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-	-0-			10
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-	-0-			10
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-	-0-			10
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-	-0-			10

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212				
03	4127 X	3516	-0-	-611	-0-	183 1	3333 3	N	-0-	-0-			-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	148 1	2587 3	N	-0-	-0-			-0-
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-			-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988				
03	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	64 1	1175 3	N	-0-	-0-			-0-
04	1800 N	986	-0-	-814	-0-	53 1	933 3	N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 3	N	-0-	-0-			-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	72 1	1266 3	N	-0-	-0-			-0-
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	255 1	886 3	N	-0-	-0-			-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376				
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	22 1	401 3	N	-0-	-0-			-0-
04	330 N	186	-0-	-144	-0-	10 1	176 3	N	-0-	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 4		N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511				
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 3	N	-0-	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030				
03	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	559 1	10151 3	N	-0-	-0-			-0-
04	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	490 1	8616 3	N	-0-	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
RECOVERY OPERATING LP				696542						
BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #:		1	RRCID -> 246223	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 18600	PERF.17256	- 18454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P				774719		CAPACITY		CNTY: REEVES		
JOHNSON STATE		WELL #:			RRCID -> 224981	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10400	- 11677	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3926		N	-0-		47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3926		N	NO RPT		47
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017										

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WELTNER TRUST 32-55		WELL #:		1D	RRCID -> 260734	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL DEPTH 17534	PERF. 3850	- 4360	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)				91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623						
TYLER STATE		WELL #:		1046	RRCID -> 201909	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 5192	PERF. 4512	- 4789	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2020										

HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID -> 212083	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 5473	PERF. 4392	- 4406	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL, JACK STATE		WELL #:		5RE	RRCID -> 226698	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4478	- 4502	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19										

OIL AND GAS DIVISION

TUNSTILL (DELAWARE)		91817 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652									
GUM POPPER		WELL #: 1		RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4960 - 6770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE TREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5250 - 7350	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #: 1		RRCID -> 282939		COMPL. DATE 07/06/2017		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 5160 - 6540	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANBEARPIG		WELL #: 1		RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5165 - 6860	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVIATHAN		WELL #: 1		RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5300 - 6950	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOSS JACK		WELL #: 1		RRCID -> 283692		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 5195 - 7000	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATER BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5350 - 6900	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES						
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC				728256									
HATCH 16		WELL #:		X001	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5045 - 6377	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATELINE WATER, LLC				816096			CNTY: REEVES						
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286789	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3468 - 5044	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890 075	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369									
ROAD KING		WELL #:		1	RRCID ->	191435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6848 - 6968	
03	2666 #	1943	-0-	-723	-0-	1512 2	431 9	N	392	515 1			232
04	2580 #	1776	-0-	-804	-0-	1390 2	386 9	N	351	376 1			207
05	2046 #	950	-0-	-1096	-0-	590 2	360 9	N	327				534
06	1890 #	735	-0-	-1155	-0-	121 2	614 9	N	558	720 1			372
07	1953 #	829	-0-	-1124	-0-	484 2	345 9	N	314	535 1			151
08	1953 #	684	-0-	-1269	-0-	312 2	372 9	N	338	179 1			310

VERMEJO (DELAWARE)				93584 300	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720	
03	324 N	195	-0-	-129	-0-	193 2	2 9	Y	2				33
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1475 2	2 9	Y	2				35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				35
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1182 2	2 9	Y	2				37
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 2	3 9	Y	3	2 8			38
08	1519 X	457	-0-	-1062	-0-	456 2	1 9	Y	1				39

CARPENTER							CAPACITY				CNTY: LOVING		
		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	Y	1				17
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 2	3 9	Y	3				20
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				20
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 2	1 9	Y	1				21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	6	5 8			22
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	2				24

FDL OPERATING, LLC				263924			CAPACITY				CNTY: LOVING		
RAINBOW STATE		WELL #:		4	RRCID ->	204729	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4560 - 4578	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DELAWARE)
FDL OPERATING, LLC
DOLLY VARDEN

//CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
//CONT.// 263924
WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN)
DIAMONDBACK E&P LLC
BROWN UNIT

93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
217012
WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)
FDL OPERATING, LLC
GRAYLING

93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
263924
WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELHEAD

WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTTHROAT

WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC
GATAGA GAS UNIT

696653
WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
FDL OPERATING, LLC		263924												
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A								
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	1 7		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292								
03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-			53
04	17430 X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-	53 7		-0-
05	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-			-0-
06	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-					N	-0-			-0-
07	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
FDL OPERATING, LLC		263924												
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804						
03	20925 X	5	-0-	-20920	-0-	5 1				Y	-0-			-0-
04	20250 X	5	-0-	-20245	-0-	5 3				Y	-0-			-0-
05	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-			-0-
06	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-			-0-
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-			-0-
08	5 X NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EAST VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806						
03	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816 2				N	-0-			-0-
04	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10708 2				N	-0-			-0-
05	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11737 2				N	-0-			-0-
06	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10582 2				N	-0-			-0-
07	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 2				N	-0-			-0-
*08	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029 2				N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//	93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623							
GOLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			-0-
*08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			-0-

VIEJOS (DEVONIAN)			93771 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION			775563							
UNIVERSITY "8"		WELL #:	1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6232 - 6262
03		589 #	296	-0-	-293	-0-	296 2			-0-
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-				-0-
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				-0-
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-				-0-
07		465 #	436	-0-	-29	-0-	436 2			-0-
*08		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 2			-0-

UNIVERSITY "4A"		WELL #:	1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6130 - 6212
03		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 2			-0-
04		900 #	458	-0-	-442	-0-	458 2			-0-
05		930 #	134	-0-	-796	-0-	134 2			-0-
06		900 #	134	-0-	-766	-0-	134 2			-0-
07		651 #	284	-0-	-367	-0-	284 2			-0-
*08		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 2			-0-

UNIVERSITY "4A"		WELL #:	2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6215 - 6283
03		484 R	484	-0-	-0-	-0-	475 2	9 9	Y	8
04		346 R	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9	Y	2
05		248 #	101	-0-	-147	-0-	101 2		Y	-0-
06		240 #	103	-0-	-137	-0-	100 2	3 9	Y	3
07		248 #	221	-0-	-27	-0-	213 2	8 9	Y	7
*08		467 R	467	-0-	-0-	-0-	461 2	6 9	Y	5

UNIVERSITY "4A"		WELL #:	3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6220 - 6236
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	95 2	9 9	Y	8
04		150 #	71	-0-	-79	-0-	69 2	2 9	Y	2
05		155 #	20	-0-	-135	-0-	20 2		Y	-0-
06		150 #	23	-0-	-127	-0-	20 2	3 9	Y	3
07		93 #	51	-0-	-42	-0-	43 2	8 9	Y	7
*08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	92 2	6 9	Y	5

UNIVERSITY "4"		WELL #:	2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6206 - 6246
03		341 #	335	-0-	-6	-0-	317 2	18 9	Y	16
04		480 #	233	-0-	-247	-0-	229 2	4 9	Y	4
05		496 #	67	-0-	-429	-0-	67 2		Y	-0-
06		480 #	75	-0-	-405	-0-	67 2	8 9	Y	7
07		341 #	156	-0-	-185	-0-	142 2	14 9	Y	13
*08		320 R	320	-0-	-0-	-0-	308 2	12 9	Y	11

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563													
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

03		341 #	335	-0-	-6	-0-	317	2	18	9	Y	16	66
04		480 #	233	-0-	-247	-0-	229	2	4	9	Y	4	70
05		496 #	67	-0-	-429	-0-	67	2			Y	-0-	70
06		480 #	75	-0-	-405	-0-	67	2	8	9	Y	7	77
07		341 #	156	-0-	-185	-0-	142	2	14	9	Y	13	67
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287													
03		372 #	141	-0-	-231	-0-	123	2	18	9	Y	16	85
04		360 #	135	-0-	-225	-0-	131	2	4	9	Y	4	89
05		186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-	89
06		180 #	46	-0-	-134	-0-	38	2	8	9	Y	7	96
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	81	2	14	9	Y	13	86
*08		131 R	131	-0-	-0-	-0-	119	2	12	9	Y	11	71

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325													
03		186 #	176	-0-	-10	-0-	158	2	18	9	Y	16	49
04		240 #	119	-0-	-121	-0-	115	2	4	9	Y	4	53
05		248 #	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-	53
06		240 #	42	-0-	-198	-0-	34	2	8	9	Y	7	60
07		186 #	85	-0-	-101	-0-	71	2	14	9	Y	13	50
*08		166 R	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	Y	11	35

SIMATA ENERGY, LLC 781975 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249													
03		2418 #	1984	-0-	-434	-0-	1978	2	6	9	N	5	150
04		2340 #	2239	-0-	-101	-0-	2230	2	9	9	N	8	158
05		2752 R	2752	-0-	-0-	-0-	2717	2	35	9	N	32	190
06		2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	2230	2	33	9	N	30	220
07		2325 #	2230	-0-	-95	-0-	2218	2	12	9	N	11	68
08		2418 #	1222	-0-	-1196	-0-	1211	2	11	9	N	10	78

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC 088562 EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091													
03		15159 X	8486	-0-	-6673	-0-	8486	3			N	-0-	-0-
04		14670 X	1165	-0-	-13505	-0-	1165	3			N	-0-	-0-
05		15159 X	13139	-0-	-2020	-0-	13139	3			N	-0-	-0-
06		12210 X	9558	-0-	-2652	-0-	9558	3			N	-0-	-0-
07		11470 X	9269	-0-	-2201	-0-	9269	3			N	-0-	-0-
08		13144 X	8457	-0-	-4687	-0-	8457	3			N	-0-	-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862													
03		15097 X	10774	-0-	-4323	-0-	9936	3	838	9	N	762	220
04		14610 X	543	-0-	-14067	-0-	449	3	94	9	N	85	305
05		15097 X	9036	-0-	-6061	-0-	7928	3	1108	9	N	1007	1312
06		14610 X	9379	-0-	-5231	-0-	8459	3	920	9	N	836	301
07		15097 X	10047	-0-	-5050	-0-	9145	3	902	9	N	820	187
*08		13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	12715	3	1106	9	N	1005	292

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
BRAHMAN RESOURCE PARTNERS, LLC //CONT.// 088562												
KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 13710 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985												
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584												
03		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673												
03		744 #	578	-0-	-166	-0-	556	3	22	9	N	31
04		480 #	170	-0-	-310	-0-	168	3	2	9	N	33
05		899 #	122	-0-	-777	-0-	121	3	1	9	N	34
06		870 #	862	-0-	-8	-0-	856	3	6	9	N	39
07		1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1501	3	34	9	N	34
08		589 #	486	-0-	-103	-0-	474	3	12	9	Y	12

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646												
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A												
03		558 #	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	112
04		360 #	44	-0-	-316	-0-	44	3			N	112
05		341 #	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	112
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	112
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	112
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	40	92 1	20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985												
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363												
03		589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-
04		570 N	220	-0-	-350	-0-					Y	-0-
05		620 N	372	-0-	-248	-0-	372	3			Y	-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-
*08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING						
STANOLIND PRODUCTION LLC		//CONT.//		813985										
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677		
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
04	360 N	60	-0-	-300	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
05	465 N	145	-0-	-320	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
RAYDEN		695567												
FOSTER		WELL #:		108 L	RRCID ->	099491	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8564 - 8570		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS		779259					CNTY: STERLING							
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555					CNTY: STERLING							
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628		
03	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
04	1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
05	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
06	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
07	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
*08	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL, W.N.		WELL #:		242	RRCID ->	021000	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3030 - 3110		
03	2414 N	1241	-0-	-1173	-0-	1232	3	9	9	Y	8	8	0	3
04	1230 N	793	-0-	-437	-0-	786	2	7	9	Y	6	8	1	1
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			1
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			1
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	733 N	373	-0-	-360	-0-	365	3	8 9	Y	7	7 0	2
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7 9	Y	6	7 1	1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		1
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		1
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A				
03	302 N	157	-0-	-145	-0-	149	3	8 9	Y	7	7 0	2
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	2	7 9	Y	6	7 1	1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		1
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124				
03	2443 N	1277	-0-	-1166	-0-	1268	3	9 9	Y	8	10 0	5
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6 9	Y	5	3 1	5
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT	2 7	5
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT		5
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT		5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
03	1302 N	750	-0-	-552	-0-	720	3	30 9	Y	27	32 0	18
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	875	2	14 9	Y	13	13 1	18
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		18
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT		18
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT		18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300				
03	1374 N	705	-0-	-669	-0-	696	3	9 9	Y	8	10 0	5
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6 9	Y	5	3 1	5
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT	2 7	5
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT		5
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT		5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1679 N	860	-0-	-819	-0-	851 3	9 9	Y	8	10 0		5
04		840 N	801	-0-	-39	-0-	795 2	6 9	Y	5	3 1	2 7	5
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			5
06		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			5
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			5
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148					
03	1486	N	774	-0-	-712	-0-	765 3	9 9	Y	8	8 0		3
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	703 2	8 9	Y	7	7 1	1 7	2
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			2
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			2
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188					
03	585	N	294	-0-	-291	-0-	266 3	28 9	Y	25	27 0		9
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	127 2	22 9	Y	20	24 1		5
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			5
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			5
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3096 - 3136	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3000 N	1655	-0-	-1345	27	1600	3	55	9	Y	50	18
04		668 N	641	-0-	-27	-0-	600	2	41	9	Y	37	9
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	9
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	9
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	9
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3060 - 3153		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3183 - 3024		
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	729	2	30	9	Y	27	36
04	750 N	687	-0-	-63	-0-	666	2	21	9	Y	19	23
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	569	2	1	9	Y	1	24
06	720 N	609	-0-	-111	-0-	609	2			Y	-0-	12
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	2			Y	-0-	3
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-	3

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 8914	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 11523 - 11661	
03	3100 N	4553	-0-	1453	2999	4553	3			N	-0-	-0-	
04	3000 N	4397	-0-	1397	4396	4397	3			N	-0-	-0-	
05	8803 X	4407	-0-	-4396	-0-	4407	3			N	-0-	-0-	
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-	-0-	
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-	-0-	
*08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-	-0-	

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364										
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HODGE, J. H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
ICE BROTHERS, INC.		421790		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960			TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A			
HODGE, H. T.		WELL #: 1										
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		22
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		22
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		22
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		22
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-		22
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		22
HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960			TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A			
03	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3238	3	14 9	Y	13		102
04	3360 X	2839	-0-	-521	-0-	2830	3	9 9	Y	8		110
05	3472 X	3269	-0-	-203	-0-	3258	3	11 9	Y	10		120
06	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	3145	3	11 9	Y	10		130
07	3348 X	3212	-0-	-136	-0-	3206	3	6 9	Y	5	127 1	8
08	3255 X	2490	-0-	-765	-0-	2481	3	9 9	Y	8		16
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1 9	Y	1		14
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1 9	Y	1		15
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1 9	Y	1		16
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1 9	Y	1		17
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1 9	Y	1	11 1	7
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	42	3	1 9	Y	1		8
HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932			
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1 9	Y	1		18
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1 9	Y	1		19
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1 9	Y	1		20
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1 9	Y	1		21
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1 9	Y	1	15 1	7
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1 9	Y	1		8

WHAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790										
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-		92
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-		92
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		92
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-		92
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		92
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		92

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735			
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		Y	-0-		42
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-		42
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-		42
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-		42
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3		Y	-0-		42
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3		Y	-0-		42

INCLINE ENERGY		423656										
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
03	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2		Y	-0-		-0-
04	690 N	488	-0-	-202	-0-	488	2		Y	-0-		-0-
05	682 N	205	-0-	-477	-0-	205	2		Y	-0-		-0-
06	720 N	39	-0-	-681	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A			
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	945	2	1 9	Y	1		140
04	840 N	622	-0-	-218	-0-	596	2	26 9	Y	24	147 1	17
05	837 N	250	-0-	-587	-0-	250	2		Y	-0-		17
06	870 N	48	-0-	-822	-0-	48	2		Y	-0-		17
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		17
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	2		19

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-

MECO IV, LLC		557076										
STATE-TREES "18"		WELL #: 1		RRCID -> 176346		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, WAYNE				WELL #: 3	RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #: 9	RRCID -> 033091	COMPL. DATE 05/03/1964	TOTAL DEPTH 5250	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				WELL #: 21	RRCID -> 139431	COMPL. DATE 06/10/1991	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4766 - 4810				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
MECO IV, LLC				557076								
HODGE, J. H.				WELL #: 5	RRCID -> 043863	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 15545	PERF. 11601 - 11776				
03	9424 X	1338	-0-	-8086	-0-	1338 3		Y	-0-			-0-
04	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			Y	-0-			-0-
05	9424 X	8926	-0-	-498	-0-	8926 3		Y	-0-			-0-
06	8010 X	6953	-0-	-1057	-0-	6953 3		Y	-0-			-0-
07	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 3		Y	-0-			-0-
08	8928 X	8382	-0-	-546	-0-	8382 3		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES			
HODGE, J. HOWARD				WELL #: 1 U	RRCID -> 041937	COMPL. DATE 03/09/1967	TOTAL DEPTH 15093	PERF. N/A				
03	33263 X	30609	-0-	-2654	-0-	30603 3	6 9	Y	5			86
04	31260 X	26156	-0-	-5104	-0-	26149 3	7 9	Y	6			92
05	32178 X	27844	-0-	-4334	-0-	27840 3	4 9	Y	4			96
06	30810 X	25300	-0-	-5510	-0-	25298 3	2 9	Y	2			98
07	30597 X	19762	-0-	-10835	-0-	19760 3	2 9	Y	2			100
08	30597 X	22484	-0-	-8113	-0-	22484 3		Y	-0-	65 1		35

HODGE -B-				WELL #: 1 U	RRCID -> 045654	COMPL. DATE 01/08/1969	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A				
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

03	18910 N	15411	-0-	-3499 B	-0-	15411	2				N	-0-			-0-
04	16920 N	13745	-0-	-3175 B	-0-	13745	2				N	-0-			-0-
05	19724 N	19724	-0-	-0- B	-0-	19724	2				N	-0-			-0-
06	17091 N	17091	-0-	-0- B	-0-	17091	2				N	-0-			-0-
07	16599 N	16599	-0-	-0- B	-0-	16599	2				N	-0-			-0-
08	19716 N	12308	-0-	-7408 B	-0-	12308	2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MECO IV, LLC 557076
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2466	3	2	9	Y		2			69
04	2310 N	2090	-0-	-220 B	-0-	2087	3	3	9	Y		3			72
05	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2468	3	2	9	Y		2			74
06	2400 N	2174	-0-	-226 B	-0-	2173	3	1	9	Y		1			75
07	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			Y		-0-			75
08	2480 N	2239	-0-	-241 B	-0-	2231	3	8	9	Y		7	51	1	31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11305															
03	26939	29010	-0-	2071 B	2071	29010	3				N	-0-			-0-
04	26070	26841	-0-	771 B	2842	26841	3				N	-0-			-0-
05	21473	29005	-0-	7532 B	10374	29005	3				N	-0-			-0-
06	26070	22512	-0-	-3558 B	6816	22512	3				N	-0-			-0-
07	26939	25927	-0-	-1012 B	5804	25927	3				N	-0-			-0-
08	26939	24655	-0-	-2284 B	3520	24655	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3520															

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	4293 N	4293	-0-	-0- B	-0-	4291	3	2	9	Y	2	3	1			3
04	4290 N	4290	-0-	-0- B	-0-	4288	3	2	9	Y	2					5
05	5539 N	5539	-0-	-0- B	-0-	5538	3	1	9	Y	1	2	1			4
06	4140 N	3223	-0-	-917 B	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1			4
07	5438 N	5438	-0-	-0- B	-0-	5432	3	6	9	Y	5					9
08	5549 N	5137	-0-	-412 B	-0-	5133	3	4	9	Y	4	5	1			8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
 ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
 WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: REEVES					
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364										
WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6975 #	5247	-0-	-1728	-0-	5241	3	6	9	N	5			73
04	6120 #	5855	-0-	-265	-0-	5855	3			N	-0-			73
05	6324 #	1397	-0-	-4927	-0-	1397	3			N	-0-			73
06	5968 R	5968	-0-	-0-	-0-	5949	3	19	9	N	17			90
07	7037 R	7037	-0-	-0-	-0-	7034	3	3	9	N	3			93
08	6045 #	5626	-0-	-419	-0-	5626	3			N	-0-			93

WAHA (MISSISSIPPIAN)				94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5914	2	20	9	N	18			111
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4003	2	13	9	N	12			123
05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-			123
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			123
07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-			123
*08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			123

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
HODGE, HOWARD J.														
HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	6

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	35340 X	33749	-0-	-1591	-0-	33701	3	48	9	Y	44			210
04	34200 X	32243	-0-	-1957	-0-	32228	3	15	9	Y	14	104	1	120
05	35340 X	35009	-0-	-331	-0-	34988	3	21	9	Y	19			139
06	33870 X	32547	-0-	-1323	-0-	32532	3	15	9	Y	14			153
07	33759 X	33068	-0-	-691	-0-	33065	3	3	9	Y	3			156
08	34906 X	33545	-0-	-1361	-0-	33543	3	2	9	Y	2			158

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
*09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3	Y	-0-	17 1	12
*10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3	Y	-0-	9 1	3
*11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3	Y	-0-	2 1	1
12	5177 X	4316	-0-	-861	-0-	4316	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	5177 X	3839	-0-	-1338	-0-	3839	3	Y	-0-		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	5053 X	4190	-0-	-863	-0-	4189	3	Y	1	9	1
04	4890 X	4012	-0-	-878	-0-	4010	3	Y	2	9	3
05	4309 X	3301	-0-	-1008	-0-	3299	3	Y	2		4
06	4050 X	2306	-0-	-1744	-0-	2305	3	Y	1	9	4
07	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	3432	3	Y	-0-		4
08	4185 X	3209	-0-	-976	-0-	3208	3	Y	1	9	3

WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
03	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7132	3	Y	16		166
04	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6565	3	Y	6	81 1	91
05	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7193	3	Y	11		102
06	5970 X	5599	-0-	-371	-0-	5590	3	Y	8		110
07	6169 X	5023	-0-	-1146	-0-	5021	3	Y	2		112
08	7192 X	6732	-0-	-460	-0-	6730	3	Y	2		114

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
03	32674 X	23395	-0-	-9279	-0-	23351	3	N	40		104
04	31620 X	31088	-0-	-532	-0-	31042	3	N	42		146
05	33095 X	33095	-0-	-0-	-0-	33051	3	N	40		186
06	30270 X	29782	-0-	-488	-0-	29729	3	N	48	1 8	233
07	32116 X	25441	-0-	-6675	-0-	25407	3	N	31	186 1	78
08	33108 X	26489	-0-	-6619	-0-	26456	3	N	30		108

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
03	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3	Y	-0-		55
04	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1272	3	Y	1		56
05	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1539	3	Y	1		57
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	Y	-0-		57
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	Y	-0-		57
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	Y	-0-	43 1	14

OIL AND GAS DIVISION

WAHA (MONTROYA FB-2) BREITBURN OPERATING L.P. HODGE, J. HOWARD		94648 835 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 8H		RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.	12400 - 15602		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC HODGE, J. H.		557076		WELL #: 8		RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12414 - 12624
03	4030 X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3		N	-0-			30
04	4320 X	3683	-0-	-637	-0-	3683	3		N	-0-			30
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			30
06	4320 X	3410	-0-	-910	-0-	3410	3		N	-0-			30
07	4402 X	4305	-0-	-97	-0-	4305	3		N	-0-			30
*08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-			30

XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD		945936		WELL #: 3		RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11214 - 11414
03	13578 X	11916	-0-	-1662	-0-	11914	3	2 9	Y	2			87
04	12870 X	11231	-0-	-1639	-0-	11231	3		Y	-0-			87
05	13299 X	10464	-0-	-2835	-0-	10464	3		Y	-0-			87
06	11910 X	10023	-0-	-1887	-0-	10023	3		Y	-0-			87
07	12152 X	8983	-0-	-3169	-0-	8983	3		Y	-0-			87
08	11811 X	11181	-0-	-630	-0-	11181	3		Y	-0-	57 1		30

HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	11182 - 11348		
03	8618 X	8368	-0-	-250	-0-	8367	3	1 9	N	1			49
04	8250 X	7994	-0-	-256	-0-	7994	3		N	-0-			49
05	8463 X	8383	-0-	-80	-0-	8381	3	2 9	N	2			51
06	8100 X	7985	-0-	-115	-0-	7985	3		N	-0-			51
07	8370 X	8274	-0-	-96	-0-	8274	3		N	-0-			51
08	8370 X	8171	-0-	-199	-0-	8171	3		N	-0-			51

TREES "20"		WELL #: 2		RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12476		
03	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	5573	3	4 9	Y	4	22 1		17
04	6240 X	5532	-0-	-708	-0-	5525	3	7 9	Y	6			23
05	6448 X	4836	-0-	-1612	-0-	4828	3	8 9	Y	7	7 1		23
06	6240 X	3065	-0-	-3175	-0-	3063	3	2 9	Y	2	7 1		18
07	5704 X	5632	-0-	-72	-0-	5626	3	6 9	Y	5			23
08	5704 X	5046	-0-	-658	-0-	5042	3	4 9	Y	4	12 1		15

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	11871 - 13900		
03	19282 X	16707	-0-	-2575	-0-	16646	3	61 9	N	55			94
04	17730 X	13497	-0-	-4233	-0-	13463	3	34 9	N	31			125
05	18321 X	18298	-0-	-23	-0-	18255	3	43 9	N	39			164
06	16650 X	14912	-0-	-1738	-0-	14871	3	41 9	N	37			201
07	16926 X	14669	-0-	-2257	-0-	14638	3	31 9	N	28	1 8		228
08	18290 X	15071	-0-	-3219	-0-	15032	3	39 9	N	35			263

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085	- 14876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5952 X	3504	-0-	-2448	-0-	3496 3	8 9	Y	7	18 1		17
04		5760 X	4273	-0-	-1487	-0-	4262 3	11 9	Y	10			27
05		5952 X	4450	-0-	-1502	-0-	4438 3	12 9	Y	11	9 1		29
06		5010 X	3978	-0-	-1032	-0-	3975 3	3 9	Y	3	9 1		23
07		4402 X	3763	-0-	-639	-0-	3756 3	7 9	Y	6			29
08		4464 X	3484	-0-	-980	-0-	3477 3	7 9	Y	6	16 1		19

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100	- 14970	
03		16926 X	14187	-0-	-2739	-0-	14126 3	61 9	N	55			98
04		16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-			N	69			167
05		19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	19404 3	69 9	N	63			230
06		18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	18240 3	69 9	N	63			293
07		16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	16333 3	46 9	N	42	187 1		148
08		19468 X	17793	-0-	-1675	-0-	17741 3	52 9	N	47			195

WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936											
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045	- 13321	
03		7208	6952	-0-	-256	-0-	6923 3	29 9	N	26			42
04		6480	5798	-0-	-682	-0-	5758 3	40 9	N	36			78
05		6696	4774	-0-	-1922	-0-	4765 3	9 9	N	8			86
06		6480	5022	-0-	-1458	-0-	4997 3	25 9	N	23			109
07		6696	5375	-0-	-1321	-0-	5375 3		N	-0-			109
08		6696	6156	-0-	-540	-0-	6115 3	41 9	N	37	142 1		4

WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		666430											
FROST, J.		WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4914	- 4923	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

FROST, J.		WELL #:		14	RRCID ->	150836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6445	PERF. 4918	- 4923	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
BODKINS		WELL #:		12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657	- 13701	
03		20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	20418 2		N	-0-			1
04		13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13968 2		N	-0-			1
05		8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782 2		N	-0-			1
06		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849 2		N	-0-			1
07		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784 2		N	-0-			1
*08		12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	12479 2		N	-0-			1

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862									
RAPE "13"		WELL #:		2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351	- 17315	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		992 N	7	-0-	-985	-0-	7 2		N	-0-			-0-
04		630 N	299	-0-	-331	-0-	299 2		N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
07		310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2		N	-0-			-0-
08		248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241	- 17262	
03		5208 X	5007	-0-	-201	-0-	5007 2		N	-0-			-0-
04		5190 X	3961	-0-	-1229	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
05		5363 X	3371	-0-	-1992	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
06		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 2		N	-0-			-0-
07		5239 X	4699	-0-	-540	-0-	4699 2		N	-0-			-0-
08		5022 X	4656	-0-	-366	-0-	4656 2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940	- 15286	
FROST, J.		148113											
03		4433 X	4200	-0-	-233	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
04		4290 X	4014	-0-	-276	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
05		4402 X	4137	-0-	-265	-0-	4137 2		N	-0-			-0-
06		4140 X	3952	-0-	-188	-0-	3952 2		N	-0-			-0-
07		4278 X	4040	-0-	-238	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
08		4185 X	4026	-0-	-159	-0-	4026 2		N	-0-			-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216	- 15498	
03		11005 X	10394	-0-	-611	-0-	10394 2		N	-0-			-0-
04		10650 X	7335	-0-	-3315	-0-	7335 2		N	-0-			-0-
05		11005 X	9525	-0-	-1480	-0-	9525 2		N	-0-			-0-
06		10650 X	7352	-0-	-3298	-0-	7352 2		N	-0-			-0-
07		10385 X	4155	-0-	-6230	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
*08		15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15386 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012	- 16014	
MOORE-GILMORE		217012											
*09		3000 N	3171	-0-	171	171	3171 2		N	-0-			41
10		3100 N	4052	-0-	952	1123	4052 2		N	-0-			41
11		3000 N	3500	-0-	500	1623	3500 2		N	-0-			41
12		2190 X	567	-0-	-1623	-0-	567 2		N	-0-			41
01		2170 X	2073	-0-	-97	-0-	2073 2		N	-0-			41
*02		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-			41
*03		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			41
04		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			41
05		2170 X	642	-0-	-1528	-0-	642 2		N	-0-			41
06		2100 X	2040	-0-	-60	-0-	2040 2		N	-0-			41
07		2170 X	1206	-0-	-964	-0-	1206 2		N	-0-			41
08		2170 X	1091	-0-	-1079	-0-	1091 2		N	-0-			41

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633	- 12860	
F SCOTT 14		617544											
03		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	14958 2		N	-0-			-0-
04		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	12924 2		N	-0-			-0-
05		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877 2		N	-0-			-0-
06		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792 2		N	-0-			-0-
07		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148 2		N	-0-			-0-
*08		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		16
04		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-		16
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		16
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		16
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-		16
*08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		16

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: REEVES			
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986	
03		3007 X	2994	-0-	-13	-0-	2994 3		Y	-0-		46
04		2910 X	2872	-0-	-38	-0-	2872 3		Y	-0-		46
05		3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2958 3	1 9	Y	1		47
06		2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561 3		Y	-0-		47
07		3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924 3		Y	-0-		47
08		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2773 3		Y	-0-	36 1	11

LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870	
03		5580 X	5437	-0-	-143	-0-	5437 3		Y	-0-		115
04		5400 X	5343	-0-	-57	-0-	5342 3	1 9	Y	1		116
05		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5613 3	9 9	Y	8		124
06		5280 X	4960	-0-	-320	-0-	4953 3	7 9	Y	6		130
07		5518 X	5489	-0-	-29	-0-	5474 3	15 9	Y	14		144
08		5611 X	5337	-0-	-274	-0-	5327 3	10 9	Y	9	110 1	43

WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
TREES ESTATE		WELL #:		101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628	
03		33488 X	33488	-0-	-0-	-0-	33488 2		N	-0-		-0-
04		32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	32680 2		N	-0-		-0-
05		32579 X	32579	-0-	-0-	-0-	32579 2		N	-0-		-0-
06		30331 X	30331	-0-	-0-	-0-	30331 2		N	-0-		-0-
07		34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	34021 2		N	-0-		-0-
*08		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34505 2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CAPACITY		CNTY: REEVES			
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100	
03		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 2		N	-0-		-0-
04		5190 X	5073	-0-	-117	-0-	5073 2		N	-0-		-0-
05		5363 X	5320	-0-	-43	-0-	5320 2		N	-0-		-0-
06		5280 X	5126	-0-	-154	-0-	5126 2		N	-0-		-0-
07		5456 X	5178	-0-	-278	-0-	5178 2		N	-0-		-0-
08		5456 X	5061	-0-	-395	-0-	5061 2		N	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CAPACITY		CNTY: REEVES			
F SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643	
03		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281 2		N	-0-		-0-
04		11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196 2		N	-0-		-0-
05		11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	11716 2		N	-0-		-0-
06		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741 2		N	-0-		-0-
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-		-0-
*08		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	11852 2		N	-0-		-0-

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

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656	555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
F SCOTT 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2	89	9	81
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			81
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			81
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			81
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			81
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2			81

BODKINS, J. D. #2		WELL #:		1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	198	198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198

WALKER (PENN DETRITAL)				94747	260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SBJ OIL & GAS, LLC				884395							
WILSON 33		WELL #:		01	RRCID ->	282568	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7496 - 7504
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	67 1 60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	100 1 45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	88

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108	250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SANDERS, JUNE T.		WELL #:		6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.12931 - 15561
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-
04	1080 N	915	-0-	-165	-0-	-0-	915	3		Y	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3		Y	-0-
06	990 N	556	-0-	-434	-0-	-0-	556	3		Y	-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-

WAR-WINK (DELAWARE)				95122	400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4996 - 5112
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAR-WINK (PENN LIME)				95122	725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY 30		WELL #:		1	RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.14584 - 14592
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.)		95129 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 L		RRCID -> 055938		COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)		95129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY 10-18		WELL #: 1 U		RRCID -> 055939		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)		95129 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
UNIVERSITY "9-18" -B-		WELL #: 1		RRCID -> 283588		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	18 2	54 9	Y	49	46 1		73
04	133 R	133	-0-	-0-	-0-	107 2	26 9	Y	24			97
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	258 2	4 9	Y	4	97 1		4
06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	253 2	11 9	Y	10	5 1		9
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	65 2	26 9	Y	24	7 1		26
*08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	227 2	39 9	Y	35	17 1		44

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

WARD, SOUTH		95138 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
RADIUS OPERATING, LLC		687835										
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 097087		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLOAN		95138 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
RADIUS OPERATING, LLC		687835										
SLOAN		WELL #: 2		RRCID -> 099733		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07	186 #	3	-0-	-183	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	186 #	10	-0-	-176	-0-	10 2		N	-0-			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
05	1550 #	62	-0-	-1488	-0-	62 3		N	-0-			-0-
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
07	1550 #	50	-0-	-1500	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	1550 #	88	-0-	-1462	-0-	88 3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		Y	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		Y	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		Y	-0-			-0-
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-			-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
05	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 2		N	-0-			-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PURVIS OPERATING CO. 683200													
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3	N	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2356 N	646	-0-	-1710	-0-	646	2	N	-0-			125
04		2070 N	801	-0-	-1269	-0-	801	2	N	-0-			125
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			125
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			125
*07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			125
*08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571													
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
*08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571													
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922														
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		3100 #	2900	-0-	-200	-0-	2879	3	21	9	N	19	28 1	8
04		3000 #	2914	-0-	-86	-0-	2869	3	45	9	N	41	35 1	14
05		3100 #	2126	-0-	-974	-0-	2123	3	3	9	N	3		17
06		3000 #	873	-0-	-2127	-0-	873	3			N	-0-		17
07		3007 #	2101	-0-	-906	-0-	2101	3			N	-0-		17
08		3007 #	1928	-0-	-1079	-0-	1928	3			N	-0-		17

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149															
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10716 - 10794							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11218							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER									
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981															
SUN-HALLEY		WELL #: 3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) //CONT.// 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 SCHLACHTER OPERATING CORPORATION//CONT.// 753981
 SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	666	2	88	9	N	80					135
04	600 N	46	-0-	-554	-0-	45	2	1	9	N	1					136
05	527 N	40	-0-	-487	-0-	1	2	39	9	N	35					171
06	720 N	206	-0-	-514	-0-	139	2	67	9	N	61	180	1			52
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	154	2	73	9	N	66					118
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	2	65	9	N	59					177

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 3970 - 4440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
03	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	730	-0-	-680	-0-	730	2	Y	-0-		-0-
05	1550 N	237	-0-	-1313	-0-	237	2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1464	2	Y	-0-		-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	Y	-0-		-0-
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	Y	-0-		-0-

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568		PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2876 - 4316	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573		PERF. 3996 - 4484	
03	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2	N	-0-		-0-
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2	N	-0-		-0-
05	2945 X	1119	-0-	-1826	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2	N	-0-		-0-
07	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2	N	-0-		-0-
*08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2	N	-0-		-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 3952 - 4565	
03	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	2025	2	35 9 N	32		105
04	2220 N	1449	-0-	-771	-0-	1449	2		N	-0-	105
05	2077 N	362	-0-	-1715	-0-	362	2		N	-0-	105
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2180	2	42 9 N	38		143
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2572	2	61 9 N	55		198
*08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-	80

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 3453 - 4266	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3854 - 4126	
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-	-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2		N	-0-	-0-
05	1333 N	74	-0-	-1259	-0-	74	2		N	-0-	-0-
06	1440 N	32	-0-	-1408	-0-	32	2		N	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
*08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3928	RRCID ->	167919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3938 - 4337
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	4960 X	4577	-0-	-383	-0-	4569	2	8 9	Y	7	7 1	1
04	4410 X	2492	-0-	-1918	-0-	2491	2	1 9	Y	1	1 1	1
05	4557 X	486	-0-	-4071	-0-	484	2	2 9	Y	2	2 1	1
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5253	2	9 9	Y	8	7 1	2
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5015	2	7 9	Y	6	7 1	1
*08	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4842	2	8 9	Y	7	6 1	2

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #:		22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3347 - 3381
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3931 - 4170
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #:		2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4007 - 4259
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	N	-0-			-0-
04	2550 N	1211	-0-	-1339	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	66	-0-	-2476	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
*08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	493	-0-	-707	-0-	493	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	327	-0-	-913	-0-	327	2	Y	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-			-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	Y	-0-			-0-
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	Y	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999											
WEST		WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST		96756 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933											
TXL G		WELL #: 1		RRCID -> 192399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

WHEELER (DEVONIAN)		96813 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
WAHOO 56-3-3		WELL #: 1		RRCID -> 229248		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOBLIN 56-2-35		96875 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC		884395											
WILSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 284879		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOBLIN 56-2-35		96875 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC		884395											
WILSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 284879		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOBLIN 56-2-35		96875 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC		884395											
WILSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 284879		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
JILPETCO, INC.		432469										
WWJD		WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
MECO IV, LLC		557076										
DALTEX STATE 55		WELL #: 701		RRCID -> 243207		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
DF RANCH STATE 63-12		557076										
		WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2		696542		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
		557076										
		WELL #: 1		RRCID -> 250791		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708										
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
STANOLIND PRODUCTION LLC		813985										
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
04	270 N	121	-0-	-149	-0-	121	2	N	-0-		-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-		-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-		-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2	N	-0-		-0-
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ELAND ENERGY, INC. 246565
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

03	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	3206	3	8 9	N	7	193
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3554	3	55 9	N	50	53
05	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3455	3	25 9	N	23	76
06	3570 X	3412	-0-	-158	-0-	3338	3	74 9	N	67	143
07	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3431	3	14 9	N	13	156
08	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	3571	3	22 9	N	20	176

OIL AND GAS DIVISION

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		//CONT.//		98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4797	5090		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
HUTCHINGS-SEALY				2	RRCID -> 049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392	PERF. N/A				
*09	3000 N	2890	-0-	-110	104	30	1	2795	2	Y	59	184	1	228
						65	9							
*10	2418 N	267	-0-	-2151	-0-	267	2			Y	-0-			228
*11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	1	189	1	40
*12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			40
*01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			40
*02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-			40
*03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			40
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 4	RRCID -> 101722	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	18950	PERF. N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	1	Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

HUTCHINGS-SEALY				WELL #: 5HL	RRCID -> 190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16508	20445	
03	6138 X	2126	-0-	-4012	-0-	29	1	2097	2	Y	-0-	124
04	5940 X	1786	-0-	-4154	-0-	17	1	1769	2	Y	-0-	124
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	4	1	3084	2	Y	-0-	124
06	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	27	1	6202	2	Y	-0-	124
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	27	1	3741	2	Y	-0-	124
08	2201 X	1690	-0-	-511	-0-	29	1	1661	2	Y	-0-	124

WODLAW (QUEEN)				98351 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
ARCO "V"				WELL #: 1	RRCID -> 060424	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	1480	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO "Z"				WELL #: 1	RRCID -> 062050	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	1337	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
 DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 10529 - 10530

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF. 12216 - 12366

03	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
06	210 N	138	-0-	-72	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
 WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		//CONT.//		164305										
WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 - 10424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
MOISE CERF (STATE)		WELL #:		1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389		
03	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
04	330 N	259	-0-	-71 B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
*08	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
STRAIN, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950		
*09	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-			17
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			17
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	86	2	196	9	N	178	151	1	3 8 41
*12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	64	2	11	9	N	10			51
*01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-			51
*02	116 N	96	-0-	-20 B	-0-	96	2			N	-0-			51
*03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			51
*04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			51
*05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			51
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			51

OXY USA WTP LP				630555										
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10675 - 23482		
03	0 W	24264	-0-	24264 B	49616	1787	1	17678	2	Y	4363	4355	0	177
						4799	9							
04	0 W	23134	-0-	23134 B	72750	1844	1	17132	2	Y	3780	3768	0	189
						4158	9							
05	0 W	22132	-0-	22132 B	94882	1852	1	16333	2	Y	3588	3582	0	195
						3947	9							
06	0 W	19419	-0-	19419 B	114301	1544	1	14411	2	Y	3149	3145	0	199
						3464	9							
07	0 W	19203	-0-	19203 B	133504	1558	1	13957	2	Y	3353	3347	0	205
						3688	9							
08	0 W	20388	-0-	20388 B	153892	1685	1	15040	2	Y	3330	3341	0	194
						3663	9							

WOLF BONE (TREND AREA)				//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
OXY USA WTP LP				//CONT.//	630555									
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	21EH	RRCID -> 288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10784 - 23460	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	0 W	24716	-0-	24716 B	51701	1818	1	17993	2	Y	4459	4454	0	181
						4905	9							
04	0 W	23215	-0-	23215 B	74916	1845	1	17137	2	Y	3848	3837	0	192
						4233	9							
05	0 W	22719	-0-	22719 B	97635	1901	1	16766	2	Y	3684	3676	0	200
						4052	9							
06	0 W	20684	-0-	20684 B	118319	1655	1	15446	2	Y	3257	3249	0	208
						3583	9							
07	0 W	20144	-0-	20144 B	138463	1634	1	14635	2	Y	3523	3516	0	215
						3875	9							
08	0 W	20658	-0-	20658 B	159121	1703	1	15201	2	Y	3413	3430	0	198
						3754	9							

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:	22EH	RRCID -> 288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10683 - 23490	
03	39928 X	17616	-0-	-22312 B	-0-	1296	1	12822	2	N	3180	3166	0	129
						3498	9							
04	38640 X	17396	-0-	-21244 B	-0-	1388	1	12894	2	N	2831	2818	0	142
						3114	9							
05	39928 X	15765	-0-	-24163 B	-0-	1334	1	11761	2	N	2427	2436	0	133
						2670	9							
06	38640 X	14570	-0-	-24070 B	-0-	1165	1	10873	2	N	2302	2288	0	147
						2532	9							
07	17949 X	14422	-0-	-3527 B	-0-	1173	1	10503	2	N	2496	2490	0	153
						2746	9							
08	17980 X	15646	-0-	-2334 B	-0-	1292	1	11531	2	N	2566	2570	0	149
						2823	9							

XTO ENERGY INC.				WELL #:	945936	RRCID -> 278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9311 - 9887	
LA ESCALERA				3301D										
03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1430	2	10	9	Y	9			229
04	1590 N	1323	-0-	-267 B	-0-	1294	2	29	9	Y	26			255
05	1612 N	1418	-0-	-194 B	-0-	1397	2	21	9	Y	19	180	1	94
06	1380 N	1270	-0-	-110 B	-0-	1270	2			Y	-0-			94
07	1364 N	1271	-0-	-93 B	-0-	1271	2			Y	-0-			94
*08	1426 N	1414	-0-	-12 B	-0-	1391	2	23	9	Y	21			115

WORSHAM (CHERRY CANYON)				WELL #:	98817 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
ANTHONY, H. F.				4	RRCID -> 058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL	DEPTH	6330	PERF.	5753 - 5890		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	3	1	6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

EVANS, N. T.				WELL #:	4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5711 - 5895	
03	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-
04	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4			4
06	604 R	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3			7
07	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-			7
*08	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			7

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
05	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A												
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	3 1		6
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			6
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			6

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358												
*01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62 1		7
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2019 - P/A 11/15/2019												

PITTS ENERGY CO. 666430												
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
PITTS ENERGY CO.			//CONT.//		666430							
SAMS "A"			WELL #:		1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6389 - 6463
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1707 2	251 9	Y	228	172 1		133
04	1350 #	887	-0-	-463	-0-	722 2	165 9	Y	150	260 1		23
05	1395 #	1263	-0-	-132	-0-	999 2	264 9	Y	240			263
06	1350 #	1166	-0-	-184	-0-	964 2	202 9	Y	184	335 1		112
07	1395 #	1141	-0-	-254	-0-	919 2	222 9	Y	202	256 1		58
08	1395 #	994	-0-	-401	-0-	797 2	197 9	Y	179	168 1		69

SAMS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6277 - 6443
03	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1813 2	100 9	Y	91	69 1		100
04	2130 #	1924	-0-	-206	-0-	1858 2	66 9	Y	60	104 1		56
05	2232 #	2207	-0-	-25	-0-	2101 2	106 9	Y	96			152
06	2160 #	2027	-0-	-133	-0-	1946 2	81 9	Y	74	134 1		92
07	2232 #	1606	-0-	-626	-0-	1517 2	89 9	Y	81	102 1		71
08	2201 #	1403	-0-	-798	-0-	1325 2	78 9	Y	71	67 1		75

WORSHAM (DELAWARE)					98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862							
ANTHONY, H. F.			WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4891 - 4960
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)					197416							
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB			WELL #:		1	RRCID ->	148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4929 - 4940
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.					666430							
ANTHONY, H. F.			WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4912 - 4935
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	7			49
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	17			66
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	646 2	32 9	N	29			95
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	883 2	34 9	N	31			126
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1048 2	25 9	N	23			149
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1096 2	24 9	N	22			171

ZEEK, L. W., ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	021091	COMPL. DATE	08/14/1957	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4930 - 4950
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			84
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	76 2	20 9	Y	18	18 1		84
05	279 N	188	-0-	-91	-0-	166 2	22 9	Y	20			104
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	92 2	15 9	Y	14	34 1		84
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93 2	15 9	Y	14			98
08	DLQ G-10	127	-0-	127	127	112 2	15 9	Y	14	17 1		95

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			117
04	1080 N		413	-0-	-667		413 2		N	-0-			117
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480 2		N	-0-			117
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488 2		N	-0-			117
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466 2		N	-0-			117
*08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479 2		N	-0-			117

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
 DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			96
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			96
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-			96
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-		20 2	7 9	Y	6			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	49 1		80

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			40
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-			40
05	217 N	109	-0-	-108	-0-		109 2		Y	-0-			40
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		465 2	14 9	Y	13			53
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-		440 2	25 9	Y	23			76
08	DLQ G-10	343	-0-	343	343		301 2	42 9	Y	38	114 1		-0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

03	1395 X	1282	-0-	-113	-0-	1282 2	N	-0-			-0-
04	1350 X	783	-0-	-567	-0-	63 1 720 2	N	-0-			-0-
*05	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	135 1 1533 2	N	-0-			-0-
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	107 1 1219 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	3 1 1515 2	N	-0-			-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	2 1 1465 2	N	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	2 1 1421 2	N	-0-			-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	3 1 1484 2	N	-0-			-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	3 1 1531 2	N	-0-			-0-
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	3 1 1494 2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2	N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
WORSHAM		WELL #:		1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.17247	- 17307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
ANTHONY, H. F.		WELL #:		3	RRCID ->	153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17450	PERF.12901	- 12957			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.13595	- 13620
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-	-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		CAPACITY			CNTY: REEVES			
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID ->	128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	17268	PERF.12484	- 12682
03	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	3	1	5780	3	N	85	190 1 72
04	5400 X	4729	-0-	-671	-0-	94	9	4627	3	N	90	162
05	5580 X	4605	-0-	-975	-0-	3	1	124	9	N	113	181 1 94
06	5400 X	4756	-0-	-644	-0-	99	9	4667	3	N	78	172
07	5580 X	4772	-0-	-808	-0-	86	9	4702	3	N	61	171 1 62
08	5580 X	4596	-0-	-984	-0-	67	9	4550	3	N	39	101
						43	9					

COLGATE OPERATING, LLC				167327		CAPACITY			CNTY: REEVES			
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.13234	- 13472
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-	77
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-	77
05	4495 X	2911	-0-	-1584	-0-	2911	2			N	-0-	77
06	4350 X	1918	-0-	-2432	-0-	1918	2			N	-0-	77
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT	77
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT	77

WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 - 12662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	310	-0-	310	544	310	2	Y	-0-		69
04	676 N	132	-0-	-544	-0-	132	2	Y	-0-		69
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-		69
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-		69
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-		69
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		69

PITTS ENERGY CO.				666430			CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 - 12470
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-		-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-		-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-		-0-
06	3450 X	2981	-0-	-469	-0-	2981	2	N	-0-		-0-
07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-		-0-
08	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2	N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610			CAPACITY		CNTY: REEVES		
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 - 13502
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3414	-0-	314	314	3414	3	Y	-0-		-0-

BEEFMASTER				1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-		-0-
04	510 N	24	-0-	-486	-0-	24	2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1219	-0-	-610	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	191	-0-	-919	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-		-0-

LIGON, S. E. STATE				2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 - 15936
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
07	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2	N	-0-		-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2	N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	670	2	31	9	N	28			28
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			28
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			28
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-			28
*01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-			28
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			28
*03	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-			28
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			28
05	837 N	259	-0-	-578	-0-	259	2			N	-0-			28
06	480 N	222	-0-	-258	-0-	222	2			N	-0-			28
07	434 N	190	-0-	-244	-0-	190	2			N	-0-			28
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			28

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

*02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4933	2	17	9	N	15			45
*03	5239 X	3208	-0-	-2031	-0-	3208	2			N	-0-			45
04	5070 X	2863	-0-	-2207	-0-	2863	2			N	-0-			45
05	5301 X	3905	-0-	-1396	-0-	3905	2			N	-0-			45
06	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-			45
07	5301 X	4080	-0-	-1221	-0-	4080	2			N	-0-			45
*08	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

*09	1440 N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
*03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			59
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-			59
11	630 N	455	-0-	-175	-0-	448	2	7	9	N	6	6 8		59
12	682 N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-			59
01	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-			59
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			59
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			59
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			59
05	496 N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-			59
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			59
07	868 N	551	-0-	-317	-0-	551	2			N	-0-			59
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	402	2	20	9	N	18	18 8		59

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012								
ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		32459 X	32459	-0-	-0-	32213 2	246 9	N	224	68
10		32860 X	29475	-0-	-3385	29398 2	77 9	N	70	138
11		33900 X	28065	-0-	-5835	28063 2	2 9	N	2	140
12		35030 X	27477	-0-	-7553	27477 2		N	-0-	140
01		35030 X	26727	-0-	-8303	26727 2		N	-0-	140
02		31378 X	28601	-0-	-2777	28601 2		N	-0-	140
*03		32602 X	32602	-0-	-0-	32602 2		N	-0-	140
04		30333 X	30333	-0-	-0-	30333 2		N	-0-	140
05		30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-		N	-0-	140
06		31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-		N	-0-	140
07		32612 X	13757	-0-	-18855	13757 2		N	-0-	140
08		32612 X	7451	-0-	-25161	7451 2		N	-0-	140

FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525		
03	DLQ	G-10	16372	-0-	16372	39222 16372 2		Y	-0-	-0-
*04		49710 X	10488	-0-	-39222	-0- 10488 2		Y	-0-	-0-
*05		26085 X	26085	-0-	-0-	26085 2		Y	-0-	-0-
*06		23640 X	19088	-0-	-4552	-0- 19088 2		Y	-0-	-0-
07		24428 X	7738	-0-	-16690	-0- 7698 2	40 9	Y	36	36 8
*08		25788 X	25788	-0-	-0-	-0- 25788 2		Y	-0-	-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A		
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0- 1121 2		N	-0-	-0-
04		570 N	515	-0-	-55	-0- 515 2		N	-0-	-0-
*05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0- 1656 2		N	-0-	-0-
*06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0- 1179 2		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500		
03		8853 X	8853	-0-	-0-	-0- 8853 2		N	-0-	94
04		7620 X	3751	-0-	-3869	-0- 3751 2		N	-0-	94
05		8576 X	8576	-0-	-0-	-0- 8576 2		N	-0-	94
06		8975 X	8975	-0-	-0-	-0- 8975 2		N	-0-	94
07		8675 X	8675	-0-	-0-	-0- 8675 2		N	-0-	94
08		7874 X	7740	-0-	-134	-0- 7740 2		N	-0-	94

HORRY PITTS "49"		WELL #: 1H		RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665		N	NO RPT	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602								
WAHLENMAIER STATE		WELL #: 5 H		RRCID -> 212485		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-	122
04	1770 N	460	-0-	-1310	-0-	460 2		N	-0-	122
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-	122
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-	122
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-	122
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	122

MCDONALD, RICHARD A.		546696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MERIWETHER		WELL #: 1		RRCID -> 153778		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
EVANS, N. T.		WELL #: 3		RRCID -> 039845		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A		
03	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997 2		N	-0-	74
04	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	14033 2		N	-0-	74
05	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	15392 2	4 9	N	4	11
06	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10255 2	4 9	N	4	15
07	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948 2		N	-0-	15
08	7719 X	7718	-0-	-1	-0-	7718 2		N	-0-	15

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 091988		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173		
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-	-0-
04	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-	-0-
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-	-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-	-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-	-0-
*08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 040630		COMPL. DATE 11/26/1966		TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A		
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-
04	780 N	357	-0-	-423	-0-	29 1	328 2	N	-0-	-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	93 1	1058 2	N	-0-	-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	55 1	547 2	N	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69 1	678 2	N	-0-	-0-
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	68 1	675 2	N	-0-	-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042561		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.// 98837 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 045340		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211893		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900				
03	19316 X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2	N	-0-			-0-
04	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2	N	-0-			-0-
05	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2	N	-0-			-0-
06	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2	N	-0-			-0-
07	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	22133	2	N	8	8	8	-0-
*08	28065 X	28065	-0-	-0-	-0-	28065	2	N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID -> 250478		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655				
03	8556 X	8414	-0-	-142	-0-	900	1	7514	2	N	-0-	-0-
04	8280 X	3423	-0-	-4857	-0-	367	1	3056	2	N	-0-	-0-
05	8122 X	6731	-0-	-1391	-0-	721	1	6010	2	N	-0-	-0-
*06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	831	1	6941	2	N	-0-	-0-
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT	-0-
08	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT	-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		HORRY, L., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 037418		COMPL. DATE 10/09/1965		TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
ANTHONY, H. F.		WELL #: 6		RRCID -> 166537		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620				
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-	-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	N	9	6
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	6
*08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-	6

MCDONALD, RICHARD A.		546696		MERIWETHER		WELL #: 1		RRCID -> 078361		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 076231		COMPL. DATE 02/22/1967			TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3	Y	-0-	7 1	1
04	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	30	1 1	30
						33	9				
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9013	3	Y	93		123
06	7830 X	7790	-0-	-40	-0-	4	1	Y	40	30 1	133
						44	9				
07	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	15	98 1	50
						17	9				
08	8246 X	8023	-0-	-223	-0-	4	1	Y	76	44 1	82
						84	9				
LIGON, S. E., - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 087195		COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038		
03	4185 X	2465	-0-	-1720	-0-	1	1	Y	-0-		27
04	4050 X	2103	-0-	-1947	-0-	1	1	Y	-0-		27
05	2604 X	2338	-0-	-266	-0-	2338	3	Y	-0-		27
06	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	1	1	Y	-0-		27
07	2480 X	2474	-0-	-6	-0-	2474	3	Y	-0-		27
*08	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3	Y	-0-		27
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133100		COMPL. DATE 12/20/1989			TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024		
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	168	182 1	204
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	75	190 1	89
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	132	3	Y	2		91
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	79	3	Y	52	22 1	121
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	118	89 1	150
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	35	3	Y	1	131 1	20
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		RRCID -> 141601		COMPL. DATE 05/12/1992			TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680		
CLEVELAND, R.		WELL #: 1									
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	1	N	-0-		104
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	1	N	-0-		104
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	1	N	-0-		104
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	1	N	-0-		104
07	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	1	N	-0-		104
*08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	1	N	-0-		104
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CRANE		
INCLINE ENERGY		423656									
TUCKER, N. M.		WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971			TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.//		99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
MEISTER 22				WELL #: 2A	RRCID -> 200230	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4042	-	4064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		23
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		23
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		23
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		23
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		23

YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC				463316						
YATES FIELD UNIT				WELL #: 49D82	RRCID -> 163448	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 1627	PERF. 1212	-	1222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49A73	RRCID -> 176782	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 2098	PERF. 1140	-	1152
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49AA9	RRCID -> 176783	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 1567	PERF. 1110	-	1131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 50A13	RRCID -> 176784	COMPL. DATE 01/27/2000	TOTAL DEPTH 1544	PERF. 1104	-	1110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT				WELL #: 49DB1	RRCID -> 178080	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 1449	PERF. 962	-	1000
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
YATES "M"				WELL #:	1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		107

YORK (QUEEN-GRAYBURG)				99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ECTOR FEE '19'				WELL #:	1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3553 - 3590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3		N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	3		N	-0-		-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
TXL				WELL #:	1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF. 3777 - 3790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)				99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WHITE, RUTH "4"				WELL #:	1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10325 - 10340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	12632	2	15 9	N	14		488
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11782	2	15 9	N	14		502
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-		502
06	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2		N	-0-		502
07	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	10771	2	12 9	N	11		513
*08	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	11120	2	12 9	N	11		524

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
NOELKE -A-				WELL #:	1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8933 - 11697
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4867 X	507	-0-	-4360	-0-	507	2		N	-0-		173
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-		173
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-		173
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-		173
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		173
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		173

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
NOELKE "B"				WELL #:	2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8550 - 8682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
NORAMCO PRODUCTION, LLC		//CONT.//		612624										
CANNON "63"		WELL #:		3 L	RRCID -> 138902	COMPL. DATE	03/04/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10376 - 10954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
NORAMCO PRODUCTION, LLC				612624										
CANON -68-		WELL #:		1	RRCID -> 285689	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7922 - 8049			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANON -68-		WELL #:		2	RRCID -> 285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	7700 - 7810			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STALEY OPERATING CO.				811415					CNTY: PECOS					
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID -> 203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 - 8432			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: PECOS					
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID -> 198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457			
03	1664	N	1664	-0-	-0-		1649 2	15 9	N	14	248			
04	1618	N	1618	-0-	-0-		1611 2	7 9	N	6	254			
05	1470	N	1470	-0-	-0-		1463 2	7 9	N	6	260			
06	1164	N	1164	-0-	-0-		1155 2	9 9	N	8	268			
07	1326	N	1326	-0-	-0-		1317 2	9 9	N	8	276			
*08	1262	N	1262	-0-	-0-		1255 2	7 9	N	6	282			

SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID -> 203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 - 8616			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

(GWN415)

10/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS